
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER				
BCE-MACH II LLC		040205										
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 208749		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 3616		PERF. N/A		
WOOD		WELL #: 4153										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. N/A		
HEFLEY 47		WELL #: 6										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7218 - 7234		
HOLT		WELL #: 2145										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BOWERS B				WELL #:	2A	RRCID ->	166110	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.	19560 - 19576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058			CNTY: ROBERTS							
MILLS RANCH				WELL #:	397	RRCID ->	279153	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263			CNTY: ROBERTS							
HAMILTON, M. J.				WELL #:	1	RRCID ->	197044	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	3314 - 3338	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827			CNTY: ROBERTS							
MCWILLIAMS				WELL #:		RRCID ->	291528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2210 - 2751	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

J. W. RESOURCES INC.				427974			CNTY: ROBERTS							
CLEVY				WELL #:	1	RRCID ->	292338	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
SCOUT-KIMBRELL 176		WELL #:		1	RRCID ->	295287	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.				487415								
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	235940	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7161 - 7169	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH S. PA-2		WELL #:		2150	RRCID ->	199494	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	4189	PERF. 3915 - 3916	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5740 - 5750	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BROWN		WELL #:		1062	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.13799 - 13825	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176								
BRAINARD LEASE 13		WELL #:		3	RRCID ->	283948	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7998 - 8000	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEVINS A 75				WELL #: 1	RRCID -> 214559	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 2720 - 2732		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARVEY, BITZIE A45				WELL #: 2	RRCID -> 223968	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 4836	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISON OUACHITA A522				WELL #: 1	RRCID -> 228822	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 11359	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLDWATER -C-				WELL #: 1037H	RRCID -> 275128	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 9138 - 10507		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

LEDRIK				WELL #:	1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARSON, D.B.				WELL #:	7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECK 18				WELL #:	7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACHILLES (TONKAWA) POST, GEORGE P. MEEK		00440 500 671903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
WELL #:		RRCID -> 078176		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 8316 - 8334		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999										

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARK		676084 1		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7626 - 8370	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BREX 102 HHM		875461 1H		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8400 - 13102	
09	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	10809 2	235 9	N	214	177 1	320
10	11377 X	11222	-0-	-155	-0-	10977 2	245 9	N	223	356 1	187
11	11010 X	10925	-0-	-85	-0-	10695 2	230 9	N	209	186 1	210
12	11408 X	10975	-0-	-433	-0-	10738 2	237 9	N	215	170 1	255
01	11408 X	9553	-0-	-1855	-0-	9378 2	175 9	N	159	172 1	242
02	10672 X	9623	-0-	-1049	-0-	9437 2	186 9	N	169	181 1	230

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) SANDLOT OIL & GAS LLC FORT ELLIOT "55"		01667 050 747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
WELL #:		RRCID -> 191387		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4052 - 4070			
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4050 - 4068	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197757		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 3875 - 6760	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BCE-MACH II LLC		040205														
HODGES		WELL #: 1193		RRCID -> 149203		COMPL. DATE 04/18/1969		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85

HODGES, MINNIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 282050		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936								
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					45
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					45
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-					45
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-					45
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					45
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	2		N	-0-					45

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 294413		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8648 - 8943								
CHAMBERS B		WELL #: 610														
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	2	36	9	N	33				33
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					33
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-					33
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	173	1	37	2	N	-0-				33
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-					33

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050								
MALINDA 745		WELL #: 1HR														
09	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	396	1	3247	2	N	364	372	1		197
10	4867	X	3906	-0-	-961	-0-	400	9	3099	2	N	362	382	1		177
11	4710	X	4022	-0-	-688	-0-	409	1	3206	2	N	382	383	1		176
12	4867	X	3443	-0-	-1424	-0-	398	9	2694	2	N	309	349	1		136
01	4743	X	3575	-0-	-1168	-0-	420	9	2748	2	N	380	381	1		135
02	3915	X	3432	-0-	-483	-0-	409	1	2683	2	N	333	377	1		91
							340	9								
							418	9								
							383	1								
							366	9								

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 295138		COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 8339 PERF. 6812 - 6850								
CHUNN 923V		WELL #: 2														
09	9030	X	1108	-0-	-7922	-0-	1108	2		N	-0-					-0-
10	9331	X	1048	-0-	-8283	-0-	1048	2		N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	1240	X	943	-0-	-297	-0-	943	1		N	-0-					-0-
01	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT					-0-
02	1073	X	NO RPT	-0-	-1073	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '204'		//CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	30 1	67 2	N	-0-			81
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	31 1	1530 2	N	-0-			81
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	30 1	1934 2	N	20			101
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	31 1	2209 2	N	-0-			101
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	31 1	1624 2	N	193	201 1		93
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	212 9 29 1 111 9	1847 2	N	101			194

HODGES '42'		WELL #:	3HM	RRCID ->	276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8364 - 12241
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25 1	297 2	N	-0-	259
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29 1	44 2	N	-0-	259
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	30 1	19 2	N	-0-	259
12	341	N	39	-0-	-302	-0-	31 1	8 2	N	-0-	259
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	28 1	5 2	N	-0-	259
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15 1		N	-0-	259

HODGES '204'		WELL #:	3HM	RRCID ->	276513	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8328 - 12534	
09	4710	X	3322	-0-	-1388	-0-	30 1	3266 2	N	24	252	
10	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	26 9 31 1	3625 2	N	21	189 1	84
11	4110	X	2997	-0-	-1113	-0-	23 9 28 1	2939 2	N	27		111
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	30 9 31 1	5239 2	N	44		155
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	48 9 31 1	4891 2	N	132		287
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	145 9 29 1 43 9	4404 2	N	39	189 1	137

HODGES '205'		WELL #:	1HM	RRCID ->	276727	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8219 - 11891
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	30 1	1630 2	N	-0-	76
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31 1	1602 2	N	-0-	76
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	30 1	1619 2	N	-0-	76
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	31 1	1612 2	N	-0-	76
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	31 1	1485 2	N	-0-	76
02	1595	N	1557	-0-	-38	-0-	29 1	1528 2	N	-0-	76

HODGES '42'		WELL #:	4HM	RRCID ->	277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8402 - 12250	
09	3000	N	1930	-0-	-1070	1434	30 1	1880 2	N	18	272	
10	3100	N	1797	-0-	-1303	131	20 9 28 1	1769 2	N	-0-	272	
11	1949	N	1818	-0-	-131	-0-	30 1	1788 2	N	-0-	272	
12	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	31 1	1752 2	N	-0-	272	
01	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	28 1 30 9	1114 2	N	27	201 1	98
02	1769	N	361	-0-	-1408	-0-	19 1	342 2	N	-0-	98	

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HODGES '42'		WELL #:		2HM		RRCID -> 279039		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8364 - 12807	
09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	30 1	2723 2		N	29			256
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	32 9	2583 2		N	16	193 1		79
11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	31 1	2653 2		N	20			99
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	18 9	2875 2		N	35			134
01	2511 X	1681	-0-	-830	-0-	30 1	1612 2		N	43			177
02	2349 X	1884	-0-	-465	-0-	22 9	1855 2		N	-0-			177

WILSON, POSEY		WELL #:		433HM		RRCID -> 279052		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8488 - 12621	
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	30 1	3990 2		N	123			494
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	135 9	4157 2		N	119	386 1		227
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	30 1	3922 2		N	132	282 1		77
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	131 9	3760 2		N	117			194
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	28 1	3661 2		N	137	172 1		159
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	145 9	3712 2		N	93			252

GUTHRIE		WELL #:		560		RRCID -> 281251		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6282 - 6296	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		RRCID -> 270660		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7709 - 7768	
HODGES, C.		4101											
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	406 2	11 9		N	10			58
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-			58
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2			N	-0-			58
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	395 2	6 9		N	5	45 1		18
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	394 2	1 9		N	1			19
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439 2	4 9		N	4			23

HODGES, C.		WELL #:		4102		RRCID -> 270712		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8038 - 8064	
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	42 2	11 9		N	10			59
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-			59
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2			N	-0-			59
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	18 2	6 9		N	5	46 1		18
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	6 2	1 9		N	1			19
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	138 2	4 9		N	4			23

WELL #:		1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 - 10930
ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084 JACKHAMMER 107										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	573 2	73 9	N	66
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	586 2	200 9	N	182
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	38
12		682 N	226	-0-	-456	-0-	94 2	132 9	N	120
01		775 N	396	-0-	-379	-0-	278 2	118 9	N	107
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	728 2	209 9	N	190
COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484										
09		3420 X	3220	-0-	-200	-0-	2967 2	253 9	N	230
10		3596 X	3284	-0-	-312	-0-	3022 2	262 9	N	238
11		3480 X	2565	-0-	-915	-0-	2504 2	61 9	N	55
12		3596 X	2933	-0-	-663	-0-	2812 2	121 9	N	110
01		3317 X	2855	-0-	-462	-0-	2588 2	267 9	N	243
02		3103 X	1550	-0-	-1553	-0-	1319 2	231 9	N	210
ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134										
09		10140 X	8589	-0-	-1551	-0-	8548 2	41 9	N	37
10		9858 X	9270	-0-	-588	-0-	9224 2	46 9	N	42
11		7500 X	7154	-0-	-346	-0-	7136 2	18 9	N	16
12		8866 X	6336	-0-	-2530	-0-	6330 2	6 9	N	5
01		9269 X	5796	-0-	-3473	-0-	5787 2	9 9	N	8
02		8671 X	5311	-0-	-3360	-0-	5302 2	9 9	N	8
BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395 ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898										
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176 VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575										
09		1971 N	1936	-0-	-35	-0-	1206 2	730 9	N	664
10		1488 N	339	-0-	-1149	-0-	130 2	209 9	N	190
11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	194
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	174
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	58
02		1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-			N	151

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PLETCHER		WELL #: 9341H		RRCID -> 266041	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7434	- 11497						
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	1817	2	361	9	N	328	167	1	908
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2477	2	436	9	N	396	865	1	439
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2308	2	484	9	N	440	359	1	520
12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2262	2	531	9	N	483	181	1	822
01	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	1649	2	128	9	N	116	183	1	755
*02	2900 N	2934	-0-	34	34	2348	2	586	9	N	533	531	1	757

FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 269367	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 8420	- 12664						
09	1590 X	1265	-0-	-325	-0-	1009	2	256	9	N	233	186	1	218
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1045	2	255	9	N	232	181	1	269
11	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	958	2	304	9	N	276	191	1	354
12	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	935	2	250	9	N	227	351	1	230
01	1302 N	987	-0-	-315	-0-	858	2	129	9	N	117			347
02	1218 N	1131	-0-	-87	-0-	898	2	233	9	N	212	368	1	191

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		01810 410		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC				101619										
BOWERS		WELL #: 2511		RRCID -> 100608	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 14668	PERF.11656	- 12066						
09	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-			114
10	372 N	168	-0-	-204	-0-	167	2	1	9	Y	1	6	7	109
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1			110
12	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-			110
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-			110
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	Y	3			113

BOWERS		WELL #: 2573		RRCID -> 203251	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 14596	PERF.11580	- 13364						
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4			62
10	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-			62
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1			63
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5			68
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			68
02	725 N	658	-0-	-67	-0-	658	2			Y	-0-			68

BOWERS		WELL #: 2571		RRCID -> 204928	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 14665	PERF.11695	- 13460						
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			50
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-			50
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	44	2	2	9	Y	2			52
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			52
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			52
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1			53

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
BOWERS		WELL #: 2574		RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER		WELL #: 1504		RRCID -> 211361		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 14		WELL #: 2		RRCID -> 216895		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690								
09	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2			Y	-0-					42
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10	5	7			47
11	960 N	949	-0-	-11	-0-	920	2	29	9	Y	26					73
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	Y	10					83
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	Y	7					90
02	928 N	845	-0-	-83	-0-	836	2	9	9	Y	8					98

BOWERS		WELL #: 2513		RRCID -> 216906		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348								
09	1200 N	1083	-0-	-117	-0-	1077	2	6	9	Y	5					54
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-	30	7			24
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					24
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2			Y	-0-					24
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					24
02	928 N	917	-0-	-11	-0-	917	2			Y	-0-					24

KIKER		WELL #: 1505		RRCID -> 223345		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596								
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	Y	22					76
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-	76	7			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
*01	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	986 N	904	-0-	-82	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

KIKER		WELL #: 2		RRCID -> 223676		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658								
09	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	551 N	525	-0-	-26	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

KIKER		WELL #: 1506		RRCID -> 224676		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652								
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1012	2	25	9	Y	23					94
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-	94	7			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
*01	1054 N	726	-0-	-328	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	957 N	953	-0-	-4	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
WESNER 249				WELL #:	1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572 -	13160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		510 X	403	-0-	-107	-0-	14 1	389 2	Y		-0-			58
10		472 X	472	-0-	-0-	-0-	458 2	14 9	Y		13			71
11		450 X	322	-0-	-128	-0-	319 2	3 9	Y		3			74
12		403 X	338	-0-	-65	-0-	330 2	8 9	Y		7			81
01		465 X	229	-0-	-236	-0-	223 2	6 9	Y		5			86
02		435 X	396	-0-	-39	-0-	4 1	388 2	Y		4			90
							4 9							

JONES 6				WELL #:	1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12014 -	14114	
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	19 1	833 2	Y		3			217
10		899 N	734	-0-	-165	-0-	3 9	9 9	Y		8	27 7		198
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	725 2	4 1	Y		9	3 1		204
							10 9							
12		899 N	743	-0-	-156	-0-	725 2	18 9	Y		16	166 1		54
01		744 N	487	-0-	-257	-0-	483 2	4 9	Y		4	2 1		56
02		783 N	432	-0-	-351	-0-	426 2	6 9	Y		5	2 1		59

DUKES, JOE 4				WELL #:	1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.11888 -	13860	
09		1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1086 2	9 9	Y		8			60
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1540 2	21 9	Y		19			79
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1329 2	28 9	Y		25			104
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1416 2	25 9	Y		23			127
01		1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1370 2	22 9	Y		20			147
02		1305 N	1298	-0-	-7	-0-	1254 2	44 9	Y		40			187

YOUNG TRUST				WELL #:	304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

KIKER				WELL #:	1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.11764 -	15394	
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1299 2	10 9	Y		9	1 8		79
*10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1287 2	50 9	Y		45			290
*11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1359 2	41 9	Y		37			327
*12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1300 2	63 9	Y		57			384
*01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190 2	22 9	Y		20			404
*02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y		-0-	187 1		217

BOWERS				WELL #:	2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11564 -	13759	
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1797 2	3 9	Y		3	3 8		180
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1997 2	89 9	Y		81	23 7		238
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1862 2	13 9	Y		12			250
12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		Y		-0-			250
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1818 2	1 9	Y		1	1 1		250
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1954 2	24 9	Y		22			272

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
BOWERS				WELL #:	7	RRCID ->	253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11826 -	13590
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	888	2	92 9	Y	84	174	
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3 9	Y	3	177	
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	861	2	19 9	Y	17	194	
12		899 N	737	-0-	-162	-0-	720	2	17 9	Y	15	209	
01		899 N	598	-0-	-301	-0-	576	2	22 9	Y	20	229	
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	841	2	24 9	Y	22	251	

HALL				WELL #:	303	RRCID ->	258988	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12068 -	12477
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DUKES, JOE 4				WELL #:	2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12020 -	16328
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3945	2	72 9	Y	65	50	
10		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3942	2	108 9	Y	98	148	
11		3750 X	3686	-0-	-64	-0-	3596	2	90 9	Y	82	230	
12		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	248	1	3689 2	Y	58	288	
01		3875 X	3679	-0-	-196	-0-	216	1	3398 2	Y	59	172	
02		3625 X	3375	-0-	-250	-0-	220	1	3122 2	Y	30	202	

AITKENHEAD				WELL #:	3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12020 -	15886
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		3720 X	3550	-0-	-170	-0-	245	1	3230 2	Y	68	140	
10		3844 X	3631	-0-	-213	-0-	240	1	3361 2	Y	27	167	
11		3690 X	3405	-0-	-285	-0-	237	1	3138 2	Y	27	183	
12		3813 X	3347	-0-	-466	-0-	248	1	3029 2	Y	64	247	
01		3813 X	3145	-0-	-668	-0-	248	1	2860 2	Y	34	101	
02		3422 X	3019	-0-	-403	-0-	228	1	2763 2	Y	25	116	

AITKENHEAD A				WELL #:	2259H	RRCID ->	259741	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11945 -	14978
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		1950 X	1896	-0-	-54	-0-	14	1	1777 2	Y	95	168	
10		2015 X	1793	-0-	-222	-0-	1743	2	50 9	Y	45	213	
11		1770 X	1237	-0-	-533	-0-	1107	2	130 9	Y	118	330	
12		1953 X	1504	-0-	-449	-0-	1494	2	10 9	Y	9	159	
01		1953 X	1389	-0-	-564	-0-	14	1	1369 2	Y	5	164	
02		1827 X	825	-0-	-1002	-0-	805	2	20 9	Y	18	182	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HALL		WELL #:		304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12625	- 16271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5520 X	4049	-0-	-1471	-0-	4019 2	30 9	Y	27			167
10		5704 X	4622	-0-	-1082	-0-	4546 2	76 9	Y	69	17 7		219
11		5520 X	4442	-0-	-1078	-0-	4377 2	65 9	Y	59	184 1		94
12		5394 X	4234	-0-	-1160	-0-	4171 2	63 9	Y	57			151
01		4650 X	3900	-0-	-750	-0-	3830 2	70 9	Y	64	1 1		214
02		4321 X	3742	-0-	-579	-0-	3705 2	37 9	Y	34	1 1		247

YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917	- 15820	
09		4410 X	2960	-0-	-1450	-0-	216 1	2725 2	Y	17			176
10		4557 X	2331	-0-	-2226	-0-	212 1	2086 2	Y	30			206
11		4410 X	2630	-0-	-1780	-0-	240 1	2355 2	Y	32	6 1		232
12		4557 X	2398	-0-	-2159	-0-	248 1	2121 2	Y	26			258
01		4557 X	1640	-0-	-2917	-0-	204 1	1403 2	Y	30	181 1		107
02		2871 X	2072	-0-	-799	-0-	216 1	1813 2	Y	39	5 1		141

PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296	- 13876	
09		5280 X	5077	-0-	-203	-0-	5002 2	75 9	N	68	179 1		77
10		5456 X	5201	-0-	-255	-0-	5138 2	63 9	N	57			134
11		5280 X	4984	-0-	-296	-0-	4912 2	72 9	N	65			199
12		5270 X	5078	-0-	-192	-0-	4998 2	80 9	N	73			272
01		5239 X	4883	-0-	-356	-0-	4824 2	59 9	N	54	181 1		145
02		4901 X	4656	-0-	-245	-0-	4569 2	87 9	N	79			224

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228	- 16373	
09		7770 X	6294	-0-	-1476	-0-	6228 2	66 9	N	60	157 1	1 8	64
10		8029 X	6261	-0-	-1768	-0-	6174 2	87 9	N	79	20 1		123
11		7770 X	6099	-0-	-1671	-0-	6037 2	62 9	N	56	30 1		149
12		7812 X	5702	-0-	-2110	-0-	5640 2	62 9	N	56	10 1		195
01		6665 X	6149	-0-	-516	-0-	6059 2	90 9	N	82	33 1		244
02		6090 X	5876	-0-	-214	-0-	5801 2	75 9	N	68	196 1		116

STEELE-YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816	- 15332	
09		8340 X	7741	-0-	-599	-0-	7696 2	45 9	N	41	3 8		127
10		8618 X	8076	-0-	-542	-0-	7976 2	100 9	N	91	1 1		217
11		8280 X	7769	-0-	-511	-0-	7652 2	117 9	N	106	182 1		141
12		8525 X	7872	-0-	-653	-0-	7760 2	112 9	N	102	1 1		242
01		8525 X	7351	-0-	-1174	-0-	7323 2	28 9	N	25	186 1		81
02		7540 X	7142	-0-	-398	-0-	7030 2	112 9	N	102	1 1		182

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6720 X	2868	-0-	-3852	-0-	240	1	2625	2	Y	3		197
							3	9						
10		6944 X	2942	-0-	-4002	-0-	248	1	2651	2	Y	39	7 7	229
							43	9						
11		6060 X	3042	-0-	-3018	-0-	240	1	2743	2	Y	54	174 1	109
							59	9						
12		5828 X	2494	-0-	-3334	-0-	248	1	2178	2	Y	62		171
							68	9						
01		5518 X	896	-0-	-4622	-0-	114	1	771	2	Y	10	3 1	178
							11	9						
02		2929 X	2132	-0-	-797	-0-	228	1	1849	2	Y	50	3 1	225
							55	9						
JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332														
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1435	2	42	9	Y	38		133
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1590	2	31	9	Y	28	3 7	158
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1564	2	37	9	Y	34	5 1	187
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1622	2	45	9	Y	41		228
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1257	2	15	9	Y	14	4 1	238
*02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	2	22	9	Y	20	4 1	254
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193														
09		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3484	2	102	9	Y	93	1 8	187
10		3596 X	3326	-0-	-270	-0-	3275	2	51	9	Y	46	12 1	221
11		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3784	2	72	9	Y	65	177 1	109
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3751	2	69	9	Y	63		172
01		3596 X	3236	-0-	-360	-0-	3181	2	55	9	Y	50	1 1	221
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3632	2	64	9	Y	58	1 1	278
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222														
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	14	1	1427	2	Y	36		178
							40	9						
10		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1440	2	84	9	Y	76	33 7	221
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1445	2	54	9	Y	49	4 1	266
12		1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1416	2	56	9	Y	51	181 1	136
01		1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1191	2	44	9	Y	40	4 1	172
02		1450 N	1221	-0-	-229	-0-	1163	2	58	9	Y	53	4 1	221
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400														
09		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1015	2	18	9	N	16		98
10		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1012	2	66	9	N	60		158
11		990 N	987	-0-	-3	-0-	970	2	17	9	N	15		173
12		1054 N	964	-0-	-90	-0-	951	2	13	9	N	12		185
01		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1002	2	20	9	N	18		203
*02		957 N	954	-0-	-3	-0-	943	2	11	9	N	10		213
AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488														
09		5040 X	4528	-0-	-512	-0-	4482	2	46	9	Y	42		220
10		5208 X	4378	-0-	-830	-0-	4315	2	63	9	Y	57	40 7	237
11		4920 X	3972	-0-	-948	-0-	3927	2	45	9	Y	41	10 1	268
12		5084 X	4543	-0-	-541	-0-	4530	2	13	9	Y	12	178 1	102
01		4681 X	4059	-0-	-622	-0-	4052	2	7	9	Y	6	9 1	99
02		4379 X	2577	-0-	-1802	-0-	2533	2	44	9	Y	40	9 1	130

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490 - 14943	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	2490 N	2332	-0-	-158	-0-	990	1	1252	2	N	82	2 8	172
10	2449 N	1789	-0-	-660	-0-	857	1	765	2	N	152	183 1	141
11	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	975	1	1409	2	N	104		245
12	2418 N	1755	-0-	-663	-0-	944	1	715	2	N	87	171 1	161
01	1736 N	1261	-0-	-475	-0-	844	1	294	2	N	112		273
02	2407 N	1674	-0-	-733	-0-	912	1	652	2	N	100	157 1	216
						110	9						

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

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		186937	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468 - 14622	
WILLIAMS "24"				1									
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	162	
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4	166	
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	N	6	172	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	N	17	17	
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	N	6	23	
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT	23	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248 - 12392	
TROY 23				1									
09	570 N	319	-0-	-251	-0-	302	2	17	9	N	15	118	
10	589 N	323	-0-	-266	-0-	293	2	30	9	N	27	145	
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	736	2	29	9	N	26	40	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8	48	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4	9	N	4	52	
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	695	2	25	9	N	23	75	

KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897 - 14105	
09	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	2			N	-0-	39	
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	N	3	42	
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-	42	
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1	43	
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9	52	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	N	6	58	

BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	11971 - 14602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-				42
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	621	2	26	9	N	24				66
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	N	13				79
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				79
01	527 N	372	-0-	-155	-0-	363	2	9	9	N	8				87
02	377 N	321	-0-	-56	-0-	320	2	1	9	N	1				88

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

09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1376	2	77	9	N	70				175
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1194	2	44	9	N	40	55	1		160
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1119	2	33	9	N	30				190
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12	97	1		105
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18				123
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5				128

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

09	330 N	31	-0-	-299	-0-	31	2			N	-0-				55
10	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-				55
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				55
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				55
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-				55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55

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

09	720 N	378	-0-	-342	-0-	367	2	11	9	N	10				75
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8				83
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	626	2	2	9	N	2				85
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	647	2	11	9	N	10				95
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	666	2	12	9	N	11				106
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	550	2	23	9	N	21				127

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

09	3090 X	1959	-0-	-1131	-0-	1959	2			N	-0-				23
10	3224 X	2305	-0-	-919	-0-	2305	2			N	-0-				23
11	3120 X	2616	-0-	-504	-0-	2616	2			N	-0-				23
12	3224 X	2146	-0-	-1078	-0-	2146	2			N	-0-				23
01	2294 X	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-				23
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-				23

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC RICHARDSON 3														
		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.//		875461										
		WELL #:		2	RRCID ->	194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	12428 - 12911		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

		PARKER 19		WELL #:	2	RRCID ->	204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	11772 - 11812	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

		EDEN		WELL #:	201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11869 - 12643	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

		LEE 4		WELL #:	2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12136 - 14165	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

		EDEN		WELL #:	301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11922 - 13869	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

		EDEN		WELL #:	105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12134 - 16116	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

		YOUNG		WELL #:	303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11785 - 15567	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PALMER-ALLISON		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 307H		RRCID -> 257922		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11765 - 16165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

EDEN		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12184 - 16519	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 11576		PERF.11710 - 16048	
09	5430 X	4816	-0-	-614	-0-	4808	2	8 9	N	7	316
10	5611 X	4826	-0-	-785	-0-	4823	2	3 9	N	3	319
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4780	2	6 9	N	5	324
12	4991 X	4873	-0-	-118	-0-	4845	2	28 9	N	25	349
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5082	2	28 9	N	25	374
02	4669 X	4513	-0-	-156	-0-	4490	2	23 9	N	21	213

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11848 - 16221	
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	8		186
10	31 X	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-	186
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	186
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	186
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	186
02	58 X	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-	186

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11946 - 16347	
09	4440 X	4433	-0-	-7	-0-	4247	2	186 9	N	169	157
10	4557 X	4406	-0-	-151	-0-	4359	2	47 9	N	43	200
11	4530 X	4244	-0-	-286	-0-	4175	2	69 9	N	63	263
12	4681 X	3720	-0-	-961	-0-	3617	2	103 9	N	94	357
01	4681 X	4072	-0-	-609	-0-	3989	2	83 9	N	75	432
02	4292 X	3757	-0-	-535	-0-	3669	2	88 9	N	80	138

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 11840		PERF.12402 - 16299	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	317
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	317
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	317
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	317
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	317
02	145 N	17	-0-	-128	-0-	17	2		N	-0-	317

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946 - 16263	
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2581	2	33 9	N	30	223
10	2449 X	2180	-0-	-269	-0-	2148	2	32 9	N	29	252
11	2550 X	1692	-0-	-858	-0-	1669	2	23 9	N	21	273
12	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	2205	2	35 9	N	32	305
01	2697 X	2472	-0-	-225	-0-	2446	2	26 9	N	24	143
02	2523 X	2239	-0-	-284	-0-	2221	2	18 9	N	16	159

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
WELL #:		301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5070 X	4807	-0-	-263	-0-	4787	2	20	9	N	18					144
10	5239 X	4815	-0-	-424	-0-	4779	2	36	9	N	33					177
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4543	2	28	9	N	25					202
12	4960 X	4649	-0-	-311	-0-	4606	2	43	9	N	39					241
01	4960 X	3828	-0-	-1132	-0-	3807	2	21	9	N	19					260
02	4640 X	4345	-0-	-295	-0-	4308	2	37	9	N	34	172	1			122

LEE		WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174					
09	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10904	2	81	9	N	74	163	1			140
10	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11324	2	125	9	N	114					254
11	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10353	2	84	9	N	76	179	1			151
12	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11770	2	128	9	N	116					267
01	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7787	2	79	9	N	72	188	1			151
02	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	11372	2	105	9	N	95					246

EDEN		WELL #:		106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355					
09	8880 X	8680	-0-	-200	-0-	8605	2	75	9	N	68					283
10	9734 X	8603	-0-	-1131	-0-	8525	2	78	9	N	71					354
11	9420 X	8450	-0-	-970	-0-	8365	2	85	9	N	77	190	1			241
12	9734 X	8870	-0-	-864	-0-	8773	2	97	9	N	88					329
01	9114 X	7737	-0-	-1377	-0-	7695	2	42	9	N	38	186	1			181
02	8381 X	8180	-0-	-201	-0-	8172	2	8	9	N	7					188

ROGERS 5		WELL #:		2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558					
09	6450 X	6261	-0-	-189	-0-	6150	2	111	9	N	101					211
10	6665 X	6388	-0-	-277	-0-	6254	2	134	9	N	122	185	1			148
11	6450 X	5993	-0-	-457	-0-	5872	2	121	9	N	110					258
12	6665 X	6190	-0-	-475	-0-	6071	2	119	9	N	108	183	1			183
01	6665 X	5611	-0-	-1054	-0-	5538	2	73	9	N	66					249
02	6061 X	5679	-0-	-382	-0-	5578	2	101	9	N	92	180	1			161

YOUNG 2		WELL #:		3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 15843					
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					112
10	3131 X	423	-0-	-2708	-0-	423	2			N	-0-					112
11	2760 X	2	-0-	-2758	-0-		2			N	-0-					112
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					112
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					112
02	406 X	1	-0-	-405	-0-	1	2			N	-0-					112

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011			TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289					
09	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	1505	2	17	9	N	15	182	1			196
10	1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1527	2	4	9	N	4					200
11	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1377	2	41	9	N	37					237
12	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1441	2	2	9	N	2					239
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1479	2	95	9	N	86					325
02	1363 N	1346	-0-	-17	-0-	1285	2	61	9	N	55					380

LOHBERGER		WELL #:		201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023					
09	3960 X	3882	-0-	-78	-0-	3873	2	9	9	N	8					368
10	4712 X	3425	-0-	-1287	-0-	3423	2	2	9	N	2					370
11	4560 X	3072	-0-	-1488	-0-	3072	2			N	-0-					370
12	4712 X	3486	-0-	-1226	-0-	3486	2			N	-0-					370
01	4557 X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2			N	-0-					370
02	3741 X	3022	-0-	-719	-0-	3022	2			N	-0-					370

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LEE				WELL #: 506H	RRCID -> 264911	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11886	- 16276						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297

LEE				WELL #: 403H	RRCID -> 265288	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12380	- 16788						
09	7230 X	6953	-0-	-277	-0-	6786 2	167 9	N	152	172 1					297
10	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6702 2	202 9	N	184	396 1					85
11	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	6925 2	169 9	N	154						239
12	7254 X	7133	-0-	-121	-0-	6937 2	196 9	N	178	183 1					234
01	7254 X	6808	-0-	-446	-0-	6708 2	100 9	N	91	180 1					145
02	6844 X	6405	-0-	-439	-0-	6247 2	158 9	N	144						289

NELL, PATSY				WELL #: 2H	RRCID -> 265577	COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 11402	PERF.11380	- 15638						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-						72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-						72

YOUNG				WELL #: 305H	RRCID -> 266997	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH 11613	PERF.11610	- 15970						
09	5790 X	4553	-0-	-1237	-0-	4523 2	30 9	N	27						251
10	5332 X	4496	-0-	-836	-0-	4465 2	31 9	N	28						279
11	4590 X	4209	-0-	-381	-0-	4176 2	33 9	N	30						309
12	4743 X	4210	-0-	-533	-0-	4182 2	28 9	N	25	186 1					148
01	4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4326 2	36 9	N	33						181
02	4408 X	3797	-0-	-611	-0-	3794 2	3 9	N	3						184

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639											
LEE				WELL #: 105	RRCID -> 210589	COMPL. DATE 12/26/2004	TOTAL DEPTH 14974	PERF.11843	- 11870						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)				01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
DONALDSON-ALLISON				WELL #: 2 A	RRCID -> 119664	COMPL. DATE 05/19/1985	TOTAL DEPTH 14745	PERF.14628	- 14665						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
PALMER-ALLISON		WELL #:		207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.14396	- 14418	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5040 X	3345	-0-	-1695	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4139	-0-	-1069	-0-	4139	2		N	-0-			-0-
11	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4785	-0-	-206	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-			-0-
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14567	- 14585	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BCE-MACH II LLC		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13803	- 13429	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.13848	- 13854	
09	1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1510	2	9 9	N	8			93
10	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1576	2	11 9	N	10	66 1		37
11	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1500	2	6 9	N	5			42
12	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1539	2	9 9	N	8			50
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1496	2	11 9	N	10			60
02	1450 N	1381	-0-	-69	-0-	1379	2	2 9	N	2			62

MMGL TXPH, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.14927	- 14943	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970	- 14986	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-						49
10		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				39	7	10
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-						10
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						10
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-						10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						10

BOWERS		WELL #:		5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AITKENHEAD, EDITH		WELL #:		2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNG TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342	
09	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	5195	2	Y	-0-		-0-
10	5549	X	5197	-0-	-352	-0-	5197	2	Y	-0-		-0-
11	5370	X	3619	-0-	-1751	-0-	3618	2	Y	1	9	-0-
12	5549	X	4028	-0-	-1521	-0-	4028	2	Y	-0-		-0-
01	5549	X	4271	-0-	-1278	-0-	4270	2	Y	1	9	-0-
02	5017	X	4189	-0-	-828	-0-	4187	2	Y	2	9	1

KIKER AMOCO		WELL #:		106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470	
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	Y	-0-		7
10	1736	X	1317	-0-	-419	-0-	2	1	Y	-0-	7	7
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	Y	-0-		-0-
12	2046	N	1109	-0-	-937	-0-	1109	2	Y	-0-		-0-
01	1302	N	946	-0-	-356	-0-	946	2	Y	-0-		-0-
02	1595	N	1107	-0-	-488	-0-	2	1	Y	-0-		-0-

JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14611 - 14621	
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-		-0-
10	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	2	N	-0-		-0-
11	3450	X	7	-0-	-3443	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12	2356	X	56	-0-	-2300	-0-	56	2	N	-0-		-0-
01	341	X	58	-0-	-283	-0-	58	2	N	-0-		-0-
02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-

GLISAN		WELL #:		1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.14456 - 14484	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.// 01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
GEORGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118862		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			36
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-	11	7	25
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2	N	-0-			25
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	2			27
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			27
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-			27

STEELE-YOUNG		WELL #: 202		RRCID -> 120720		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144				
09	3000 N	1745	-0-	-1255	1364	1745	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	1803	-0-	-1297	67	1803	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1475	-0-	-295	-0-	1474	2	N	1	1	1	-0-
12	1798 N	360	-0-	-1438	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	1798 N	239	-0-	-1559	-0-	238	2	N	1	1	1	-0-
02	1421 N	857	-0-	-564	-0-	1	1	N	2	1	1	1
						2	9					

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

BUTCHER		WELL #: 105		RRCID -> 124601		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017				
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-			-0-
11	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3201	-0-	101	101	3201	2	N	-0-			-0-
01	2622 N	2521	-0-	-101	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	3062	-0-	162	162	3062	2	N	-0-			-0-

BEGERT		WELL #: 1013		RRCID -> 126511		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS, E.		WELL #: 1259		RRCID -> 128041		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.// 01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
BOWERS		WELL #: 2257		RRCID -> 136535		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KIKER-AMOCO		WELL #: 206		RRCID -> 142871		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670				
09	8130 X	8057	-0-	-73	-0-	8057	2		Y	-0-	-0-	
10	8401 X	8007	-0-	-394	-0-	8006	2	1	9	1	1	
11	8130 X	7214	-0-	-916	-0-	7212	2	2	9	2	-0-	
12	8401 X	7094	-0-	-1307	-0-	7092	2	2	9	2	2	
01	8401 X	4787	-0-	-3614	-0-	4785	2	2	9	2	1	
02	7801 X	7213	-0-	-588	-0-	7209	2	4	9	4	2	

BOWERS		WELL #: 1258		RRCID -> 175074		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224				
09	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	240	1	9350	2	N	-0-	
10	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	248	1	9589	2	N	-0-	
11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	240	1	9215	2	N	-0-	
12	9920 X	9667	-0-	-253	-0-	247	1	9420	2	N	-0-	
01	9920 X	8730	-0-	-1190	-0-	224	1	8506	2	N	-0-	
02	9280 X	8758	-0-	-522	-0-	227	1	8531	2	N	-0-	

KIKER		WELL #: 1503		RRCID -> 181951		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 111510		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354				
LOHBERGER		WELL #: 101										
09	8970 X	8852	-0-	-118	-0-	690	1	8162	2	N	-0-	
10	9269 X	9133	-0-	-136	-0-	713	1	8420	2	N	-0-	
11	8970 X	8711	-0-	-259	-0-	690	1	8021	2	N	-0-	
12	9269 X	9003	-0-	-266	-0-	713	1	8290	2	N	-0-	
01	9238 X	8335	-0-	-903	-0-	713	1	7622	2	N	-0-	
02	8555 X	8248	-0-	-307	-0-	667	1	7581	2	N	-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 209863		COMPL. DATE 04/06/2016		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250				
ZYBACH, BOB		WELL #: 1										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
OVERFLOW ENERGY, LLC		//CONT.//		628574									
B & H SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	4310 -	6355
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

806 OPERATING LLC		811997											
YOUNG -2-		WELL #:		1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039 -	14070
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	887	-0-	-291	-0-	887	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13924 -	13941
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-			-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	-0-			-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-			-0-
12	124	X	3685	-0-	3561	-0-	3685	2	N	-0-			-0-
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-			-0-
02	116	X	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
YOUNG		WELL #:		1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.	14332 -	14342
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14613 -	14678
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE												
		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		//CONT.//		875461								
		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14720 - 14767
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. LEE												
				950639								
		WELL #:		105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974	PERF.	14810 - 14825
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON PARKS (TONKAWA) UNBRIDLED RESOURCES, LLC STILES 67												
				01810 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
				875461								
		WELL #:		25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	10416 - 10522
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON-BRITT (12350) MMGL TXPH, LLC BRITT 9												
				01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
				101619								
		WELL #:		1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12423 - 14590
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1471	2	136	9	Y	124	50
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	2	15	9	Y	14	59
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1427	2	4	9	Y	4	58
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1427	2	29	9	Y	26	84
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1348	2	7	9	Y	6	86
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1402	2	30	9	Y	27	109
BRITT 9												
				WELL #:	2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12240 - 14561
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1796	2	17	9	N	15	122
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1875	2	30	9	N	27	113
11	1890 N	1866	-0-	-24	-0-	1844	2	22	9	N	20	125
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2048	2	15	9	N	14	139
01	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1870	2	18	9	N	16	148
*02	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1617	2	14	9	N	13	154
PRESIDIO PETROLEUM LLC BRITT -7-												
				676084								
		WELL #:		2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12601	PERF.	12235 - 12352
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	9
11	180 N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	307	2	41	9	N	37	46
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	46

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
KEY-9-		WELL #:		2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.12325 - 12510				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

BRITT -3-		WELL #:		2	RRCID ->	126213	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12298 - 12558				
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2			N	-0-					23
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-					23
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-					23
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					23
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					23
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					23

BRITT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226 - 12456				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72

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

REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.12439 - 12944				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 - 12601				
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2			N	-0-					27
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2			N	-0-					27
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2666 2	100 9		N	91	73 1				45
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2663 2	157 9		N	143					188
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2			N	-0-	175 1				13
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2690 2	8 9		N	7					20

BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140 - 12660				
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	203 2	24 9		N	22					42
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	132 2	18 9		N	16	36 1				22
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	91 2	25 9		N	23					45
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	280 2	10 9		N	9	34 1				20
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-					20
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-					20

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.	12879 - 13212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.	11960 - 12678
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11941 - 12718
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12139 - 12779
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			45
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			45
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			45
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			45
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			45
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			45

TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12219 - 12711
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12823 - 16750
09	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	9956	2	103	9	N	94	156
10	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10016	2	146	9	N	133	95
11	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9703	2	138	9	N	125	220
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	9945	2	177	9	N	161	190
01	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9764	2	132	9	N	120	115
02	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7536	2	74	9	N	67	182

REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	12990 - 17227
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2				67
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	685 2	131 9		119	17
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2				17
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2				17
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2				17
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-					17

BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12368 - 13224	
09		3000 N	2142	-0-	-858	-0-	539 2				36
10		2606 N	2067	-0-	-539	-0-	2067 2				36
11		2130 N	1971	-0-	-159	-0-	1971 2				36
12		2201 N	1868	-0-	-333	-0-	1868 2				36
01		2077 N	1755	-0-	-322	-0-	1755 2				36
02		1914 N	1843	-0-	-71	-0-	1843 2				36

BRITT -3-		WELL #: 1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848		PERF.13181 - 17966	
09		10290 X	10090	-0-	-200	-0-	9945 2	145 9	N	132	95
10		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10398 2	208 9	N	189	284
11		9810 X	9717	-0-	-93	-0-	9542 2	175 9	N	159	259
12		10416 X	9717	-0-	-699	-0-	9542 2	175 9	N	159	269
01		10602 X	10119	-0-	-483	-0-	9926 2	193 9	N	175	270
02		9918 X	8813	-0-	-1105	-0-	8648 2	165 9	N	150	237

BRITT -10-		WELL #: 1H		RRCID -> 281278		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10261		PERF.12816 - 17681	
09		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	6922 2	150 9	N	136	282
10		5239 X	5142	-0-	-97	-0-	4998 2	144 9	N	131	241
11		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	7902 2	145 9	N	132	232
12		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8271 2	190 9	N	173	230
01		5828 X	4641	-0-	-1187	-0-	4479 2	162 9	N	147	139
02		5452 X	4493	-0-	-959	-0-	4424 2	69 9	N	63	202

BRITT -3-		WELL #: 3H		RRCID -> 281625		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 12855		PERF.13207 - 17730	
09		4410 X	4283	-0-	-127	-0-	246 1	3965 2	N	65	211
10		4557 X	2866	-0-	-1691	-0-	221 1	2522 2	N	112	139
11		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	123 9	6607 2	N	94	233
12		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	507 1	6676 2	N	94	130
01		4526 X	2765	-0-	-1761	-0-	103 9	2432 2	N	70	200
02		4263 X	3849	-0-	-414	-0-	256 1	3201 2	N	100	113

KEY -11-		WELL #: 1H		RRCID -> 281874		COMPL. DATE 11/24/2016		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13285 - 17258	
09		8070 X	7396	-0-	-674	-0-	7257 2	139 9	N	126	139
10		8246 X	7875	-0-	-371	-0-	7712 2	163 9	N	148	261
11		7830 X	7396	-0-	-434	-0-	7206 2	190 9	N	173	244
12		8060 X	7590	-0-	-470	-0-	7407 2	183 9	N	166	219
01		7998 X	6528	-0-	-1470	-0-	6371 2	157 9	N	143	170
02		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7296 2	187 9	N	170	144

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	11385	-0-	11385	520541	11180 2	205 9	N	186	184 1		237	
10	0 W	11370	-0-	11370	531911	11151 2	219 9	N	199	176 1		260	
11	0 W	10823	-0-	10823	542734	10627 2	196 9	N	178	348 1		90	
12	0 W	11107	-0-	11107	553841	10911 2	196 9	N	178			268	
01	0 W	10596	-0-	10596	564437	10385 2	211 9	N	192	195 1		265	
02	0 W	10087	-0-	10087	574524	9904 2	183 9	N	166	196 1		235	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
REED		WELL #:		4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422	- 13116	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			140	
10	248 N	153	-0-	-95	-0-	150 2	3 9	N	3	123 1		20	
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	38 2		N	-0-			20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			20	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			20	

ELMORE 32		WELL #:		2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12130	- 12642	
09	1290 X	13	-0-	-1277	-0-	13 2		N	-0-			257	
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			257	
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			257	
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			257	
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			257	
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			257	

FIELDS		WELL #:		1031	RRCID ->	199858	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12167	- 12665	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146	

LEGG -6-		WELL #:		206	RRCID ->	202611	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12093	- 12670	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LEGG 7		WELL #:		307	RRCID ->	203230	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11939	- 12564	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038								
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					118
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					118
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					118
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					118
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					118
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					118

ELMORE 21		WELL #: 3021		RRCID -> 208742		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELMORE 21		WELL #: 4021		RRCID -> 209636		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS		WELL #: 2031		RRCID -> 209948		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
JONES		WELL #:		1022	RRCID ->	211171	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	13019	PERF.12032	- 12953
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

ELMORE 21		WELL #:		5	RRCID ->	212672	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11996	- 12974
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12221	- 13121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

LEGG -6-		WELL #:		306	RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11959	- 13150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

BRITT RANCH 30		WELL #:		1	RRCID ->	213996	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	13123	PERF.12152	- 12992
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

BRITT 5		WELL #:		2	RRCID ->	214547	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14899	PERF.12205	- 14586
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH 7		WELL #:		3	RRCID ->	215873	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	14931	PERF.14076	- 14720
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			63
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			63
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			63
12	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2	N	-0-			63
01	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2	N	-0-			63
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-			63

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LEGG 7		WELL #:		4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12100	- 14637

09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			105
10	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			105
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			105
12	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			105
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			105
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		N	-0-			105

ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12120	- 14429

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

JONES 22		WELL #:		2	RRCID ->	218306	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12178	- 14576

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ELMORE 32		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12079	- 12688

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633								
09	2670 X	2391	-0-	-279	-0-	2380	2	11	9	N	10					163
10	2759 X	2582	-0-	-177	-0-	2581	2	1	9	N	1					164
11	2670 X	2304	-0-	-366	-0-	2283	2	21	9	N	19					183
12	2759 X	1566	-0-	-1193	-0-	1541	2	25	9	N	23					206
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2849	2	28	9	N	25					231
02	2407 X	2202	-0-	-205	-0-	2180	2	22	9	N	20	175	1			76

JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209								
09	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	1571	2	23	9	N	21					186
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1644	2	30	9	N	27					213
11	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	1643	2	43	9	N	39	190	1			62
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1797	2	53	9	N	48					110
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1671	2	44	9	N	40					150
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1681	2	42	9	N	38					188

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533								
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2267	2	21	9	N	19					134
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1972	2	28	9	N	25					159
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					159
12	2170 N	336	-0-	-1834	-0-	336	2			N	-0-					159
01	2015 N	137	-0-	-1878	-0-	137	2			N	-0-					159
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					159

LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690								
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					173
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					173
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					173
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					173
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					173
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					173

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
GRAYSON 22		WELL #:		5H	RRCID ->	257931	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12882	- 17238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	5640 X	5007	-0-	-633	-0-	4926 2	81 9	N		74			326
10	5673 X	4838	-0-	-835	-0-	4772 2	66 9	N		60	178 1		208
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7463 2	150 9	N		136			344
12	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9150 2	174 9	N		158	186 1		316
01	5177 X	4299	-0-	-878	-0-	4209 2	90 9	N		82	192 1		206
02	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7586 2	138 9	N		125			331

MCMAHAN 22		WELL #:		2H	RRCID ->	258544	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12478	- 16569	
09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4792 2	121 9	N		110	188 1		123
10	4340 X	3943	-0-	-397	-0-	3866 2	77 9	N		70			193
11	4200 X	3966	-0-	-234	-0-	3859 2	107 9	N		97	192 1		98
12	4340 X	4253	-0-	-87	-0-	4133 2	120 9	N		109			207
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4446 2	142 9	N		129	193 1		143
02	4060 X	3666	-0-	-394	-0-	3547 2	119 9	N		108			251

ELMORE 32		WELL #:		10H	RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.12402	- 16728	
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N		-0-			133
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N		-0-			133
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-			133
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			133
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			133
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			133

ELMORE 21		WELL #:		8SL	RRCID ->	265116	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12403	- 16125	
09	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6223 2	114 9	N		104	187 1		285
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6070 2	97 9	N		88			373
11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6038 2	118 9	N		107	187 1		293
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6357 2	145 9	N		132	182 1		243
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5045 2	47 9	N		43			286
*02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5426 2	58 9	N		53			339

MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265739	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	12132	PERF.12584	- 16518	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ELMORE 32		WELL #:		9H	RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12625	- 15968	
09	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12080 2	69 9	N		63			194
10	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395 2		N		-0-			194
11	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8374 2	103 9	N		94	195 1		93
12	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9055 2	146 9	N		133			226
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9095 2	117 9	N		106			332
02	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8893 2	130 9	N		118	190 1		260

MCMAHAN 22		WELL #:		6H	RRCID ->	266691	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	13993	PERF.14428	- 18391	
09	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	13631 2	57 9	N		52	5 1		181
10	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	15023 2	55 9	N		50			231
11	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	14992 2	91 9	N		83	193 1		121
12	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	15350 2	42 9	N		38			159
01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	14423 2	68 9	N		62	6 1		215
02	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13804 2	69 9	N		63			278

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5730 X	5144	-0-	-586	-0-	5011 2	133 9	N	121	179 1		133
10	5859 X	5470	-0-	-389	-0-	5353 2	117 9	N	106			239
11	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5056 2	138 9	N	125	191 1		173
12	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5717 2	158 9	N	144			317
01	5456 X	4460	-0-	-996	-0-	4320 2	140 9	N	127	183 1		261
02	5104 X	4177	-0-	-927	-0-	4060 2	117 9	N	106	191 1		176

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981				
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3942 2	144 9	N	131	1 1		265
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3930 2	127 9	N	115	184 1		196
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3645 2	146 9	N	133	193 1		136
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3817 2	168 9	N	153			289
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3295 2	153 9	N	139	193 1		235
*02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3138 2	130 9	N	118	193 1		160

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557				
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3128 2	50 9	N	45	1 1		205
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4052 2	101 9	N	92	192 1		105
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3476 2	95 9	N	86			191
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3473 2	118 9	N	107	193 1		105
01	3193 X	2509	-0-	-684	-0-	2420 2	89 9	N	81			186
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3312 2	98 9	N	89	193 1		82

ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361				
09	3960 X	1633	-0-	-2327	-0-	1632 2	1 9	N	1			296
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			296
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			296
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			296
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			296
02	1566 X	34	-0-	-1532	-0-	34 2		N	-0-			296

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8241 - 8466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3207	X	3075	-0-	-132	-0-	3075	2		N	-0-			28
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	1		N	-0-			28
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			28
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			28
01	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			28
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-				N	NO RPT			28

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8258 - 8300				
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8386 - 8486				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8084 - 8264				
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			109
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			109
11	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	2		N	-0-			109
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2		N	-0-			109
01	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2		N	-0-			109
02	551	N	458	-0-	-93	-0-	458	2		N	-0-			109

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CAPTUREPOINT LLC		130545												
CLEMMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8096 - 8110				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

CLEMMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7949 - 8025				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-		29
10	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	3	N	-0-		29
11	1200	N	271	-0-	-929	-0-	271	3	N	-0-		29
12	1581	N	262	-0-	-1319	-0-	262	3	N	-0-		29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		29

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

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205								
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YARNOLD				WELL #:	2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157
09	1170	#	1150	-0-	-20	-0-	1139	2	11	9	N	10	93
10	1209	#	1128	-0-	-81	-0-	1117	2	11	9	N	10	103
11	1140	#	1016	-0-	-124	-0-	1008	2	8	9	N	7	110
12	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13	123
01	1178	#	1157	-0-	-21	-0-	1149	2	8	9	N	7	130
02	1102	#	716	-0-	-386	-0-	706	2	10	9	N	9	25

ISAACS				WELL #:	3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296
09	1770	#	1688	-0-	-82	-0-	1675	2	13	9	N	12	118
10	1829	#	1602	-0-	-227	-0-	1594	2	8	9	N	7	48
11	1710	#	1288	-0-	-422	-0-	1279	2	9	9	N	8	56
12	1767	#	1546	-0-	-221	-0-	1531	2	15	9	N	14	70
01	1736	#	1427	-0-	-309	-0-	1424	2	3	9	N	3	73
02	1624	#	858	-0-	-766	-0-	855	2	3	9	N	3	25

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

MMGL TXPH, LLC				101619								
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

MCFATTER				WELL #:	1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-

FORGEY				WELL #:	2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400
09	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1891	2	11 9	N	10		62
10	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-		62
11	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	1805	2	9 9	N	8		70
12	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1886	2	14 9	N	13		83
01	1860	#	1702	-0-	-158	-0-	1694	2	8 9	N	7		90
02	1740	#	1709	-0-	-31	-0-	1689	2	20 9	N	18		108

FORGEY				WELL #:	3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
09	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	2290	2	28 9	N	25		159
10	2294	#	2217	-0-	-77	-0-	2202	2	15 9	N	14	160 1	13
11	2220	#	2073	-0-	-147	-0-	2071	2	2 9	N	2		15
12	2294	#	1929	-0-	-365	-0-	1929	2		N	-0-		15
01	2294	#	1815	-0-	-479	-0-	1815	2		N	-0-		15
02	2146	#	1960	-0-	-186	-0-	1960	2		N	-0-		15

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
09	1080 #	954	-0-	-126	-0-	28 1	898 2	N	25		78	
						28 9						
10	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	29 1	1007 2	N	27		105	
						30 9						
11	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	29 1	956 2	N	33		138	
						36 9						
12	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	31 1	1146 2	N	34		172	
						37 9						
01	1054 #	1044	-0-	-10	-0-	26 1	1004 2	N	13		185	
						14 9						
02	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	29 1	1004 2	N	6		191	
						7 9						

FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322
09	989 R	989	-0-	-0-	-0-	30 1	956 2	N	3		127	
						3 9						
10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	31 1	978 2	N	3		130	
						3 9						
11	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	30 1	995 2	N	5		135	
						6 9						
12	1023 #	895	-0-	-128	-0-	31 1	863 2	N	1		136	
						1 9						
01	1023 #	966	-0-	-57	-0-	27 1	932 2	N	6		142	
						7 9						
02	986 #	775	-0-	-211	-0-	29 1	739 2	N	6		148	
						7 9						

ALPAR-FALCON (CHESTER)		01931 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 2		N	-0-		110	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		110	
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		110	
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		110	
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2		N	-0-		110	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	

ALPAR-LIPS (ATOKA) EQV OPERATING LLC LIPS RANCH "A"		01933 002 101634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID -> 174821		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 10706		PERF. 7890		-		8064	
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5086	3	17	9	N	15				86
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5273	3	13	9	N	12				98
11	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	3	15	9	N	14				112
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5189	3	20	9	N	18				130
*01	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5293	3	47	9	N	43				173
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	1145	1	3714	3	N	26	169	1		29

		WELL #: 12		RRCID -> 176474		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8170		-		8186	
09	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690	3			N	-0-				201
10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3			N	-0-				201
11	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1658	3			N	-0-				201
12	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1665	3	2	9	N	2				203
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-				203
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	394	1	1206	3	N	15	185	1		33

LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 158		488260 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 8015		-		8025	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				803
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				803
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				803
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				803
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-				803
02	261 N	206	-0-	-55	-0-	206	2			N	-0-				803

COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8061		-		8124	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				648
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				648
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				648
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				648
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	169	1	567	2	N	-0-				648
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				648

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

COURSON RANCH 158		WELL #: 11		RRCID -> 225453		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8470		-		8508	
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-				390
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				390
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				390
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				390
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				390
02	493 N	396	-0-	-97	-0-	396	2			N	-0-				390

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		173					N	-0-				28

COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-				67
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-				67
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-				67
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-				67
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2		N	-0-				67
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2				N	-0-				67

COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8508 - 8518				
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2				N	-0-				1390
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-				1390
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2				N	-0-				1390
12	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				1390
01	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				1390
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-	0					N	-0-				1390

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581				
WILSON, JAMES 160		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				40

PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				229
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	0					N	-0-				229

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		WELL #:		01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541				
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541				
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-				-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2				N	-0-				-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2				N	-0-				-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2				N	-0-				-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2				N	-0-				-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2				N	-0-				-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7018 - 7140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC		100676												
MORRISON		WELL #: 4212		RRCID -> 263599		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9228 - 9382				
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			62
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			62
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-			62
12	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-			62
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			62
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	84	3			N	-0-			62

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8868 - 8978				
COURSON RANCH 158		WELL #: 12												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			361

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8674 - 9060				
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	197	1	1858	2	N	262	336	1	372
						288	9							
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	189	1	1595	2	N	692	692	1	372
						761	9							
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	244	1	381	9	N	346	513	1	205
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1380	2	341	9	N	310	177	1	338
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	240	1	1424	2	N	424	340	1	422
						466	9							
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1373	2	266	9	N	242	165	1	499

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 8872 - 8936				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS													
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260																	
COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8900 - 9100										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-				238						
COURSON RANCH 136												WELL #:	16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 - 9022
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44						
COURSON RANCH 148												WELL #:	14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
ALPAR-LIPS (TONKAWA)				01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS													
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260																	
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	4432 - 4442									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)				01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE													
BE ANADARKO II, LLC				100676																	
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3428 - 3434									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
WOOD GAS UNIT "A"												WELL #:	1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF.	3402 - 3408
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676							
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3264 - 3275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3241 - 3247
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EQV OPERATING LLC		101634									
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT			-0-
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
SKEETERBEE		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 3500 - 4924
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 3398 - 3420
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680			
MORRISON		WELL #:		1183										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 3538 - 4735			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 3680 - 4352			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																			
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																			
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642																			
09		6360	X	5284	-0-	-1076	-0-	5284	2				N	-0-					-0-
10		6572	X	5199	-0-	-1373	-0-	5199	2				N	-0-					-0-
11		6180	X	4280	-0-	-1900	-0-	4280	2				N	-0-					-0-
12		5952	X	4835	-0-	-1117	-0-	4835	2				N	-0-					-0-
01		5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		5104	X	4534	-0-	-570	-0-	4534	2				N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3801 - 5135																			
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920																			
09		300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2				N	-0-					-0-
10		335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2				N	-0-					-0-
11		420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-					-0-
12		374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-					-0-
01		341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		319	N	151	-0-	-168	-0-	151	2				N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082																			
09		845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				N	-0-					-0-
10		735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2				N	-0-					-0-
11		680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2				N	-0-					-0-
12		461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2				N	-0-					-0-
01		744	N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2				N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180																			
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-
12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
01		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-
02		9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2				N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		80	RRCID ->	194243	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760 - 5465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON "D" 22		WELL #:		2	RRCID ->	194264	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600 - 5331	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	377 N	372	-0-	-5	-0-	372 2			N	-0-			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		71	RRCID ->	197560	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816 - 4411	
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2			N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	290 N	148	-0-	-142	-0-	148 2			N	-0-			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 - 3174	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422 - 3454	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2			N	-0-			3
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			3
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			3
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			3
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2			N	-0-			3
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2			N	-0-			3

COURSON RANCH 133		WELL #:		4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	3220 - 3980	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
KING -E-		WELL #:		2	RRCID ->	204128	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 3145 - 5644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	205089	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3621 - 5475				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCGARRAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	214479	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3545 - 5147				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING -E-		WELL #:		3	RRCID ->	214844	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3461	PERF. 3515 - 5486				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AMY (UPPER MORROW)				02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
CARR 13		WELL #:		2	RRCID ->	191834	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	14316	PERF. 14120 - 14142				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
AMY (UPPER MORROW)		//CONT.//		02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 -	14280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 -	14002
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANDERSON MORROW LOWER (7364)		02661 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
ANDERSON		WELL #:			RRCID ->	107616	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7364 -	7376
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018												
ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
SHELL FEE 25		WELL #:		4025	RRCID ->	215150	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11586 -	11598
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11635 -	11641
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 -	6610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6616 - 6638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	965	-0-	-535	-0-	965	2			N	-0-			112
10	1426 N	909	-0-	-517	-0-	909	2			N	-0-			112
11	1590 N	625	-0-	-965	-0-	625	2			N	-0-			112
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			112
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			112
*02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			112

CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6588 - 6617			
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*02	145 N	94	-0-	-51	-0-	94	2			N	-0-			-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
KING OPERATING CORPORATION		465296												
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 6008 - 6026			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

SCHOENHALS		WELL #:		2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 6056 - 6064			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			43
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9289 - 9297			
09	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-			621
10	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-			621
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-	179	1	442
12	2480 X	2413	-0-	-67	-0-	2413	3			N	-0-			442
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	177	177	1	442
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-			442

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
NEW ARCH ENERGY, LLC		100429												
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8162 - 8172			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 3		RRCID -> 161706		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					209

KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 4		RRCID -> 162913		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53

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

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

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

UNTAMED RESOURCES, LLC		100882								
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1050					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1050					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1050					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE		-115-		WELL #:	2C	RRCID ->	160511	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6048 - 6180
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WINEGEART				WELL #:	1118	RRCID ->	247863	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 - 6140
09	2490	X	1805	-0-	-685	-0-	1805	2	N	-0-		-0-
10	2542	N	2080	-0-	-462	-0-	2080	2	N	-0-		-0-
11	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2	N	-0-		-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-		-0-
01	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2	N	-0-		-0-
02	2117	N	1756	-0-	-361	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KIRK "B"				WELL #:	2	RRCID ->	182773	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6140 - 6280
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARRINGTON (MORROW)				03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
WEST TURKEY TRACK				WELL #:	204	RRCID ->	129920	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 6347 - 6395
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST TURKEY TRACK				WELL #:	6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3882 - 4512
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B & B (GRANITE WASH) MMGL TXPH, LLC LOTT 1		04660 500 101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 1		RRCID -> 251181		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11722 - 14626						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	258	-0-	-192	-0-	258	2			Y	-0-					12
10	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					12
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					12
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					12
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					12
02	319 N	189	-0-	-130	-0-	189	2			Y	-0-					12

PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY 27		676084		RRCID -> 196336		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 16680		PERF.12262 - 12335						
		WELL #: 1		RRCID -> 196336		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 16680		PERF.12262 - 12335						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED		875461		RRCID -> 209919		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11892 - 13018						
		WELL #: 101		RRCID -> 209919		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11892 - 13018						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

REED T		WELL #: 1		RRCID -> 209962		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11928 - 12902						
		WELL #: 1		RRCID -> 209962		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11928 - 12902						
09	600 N	110	-0-	-490	-0-	110	2			N	-0-					61
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					61
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					61
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					61
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					61

REED 2		WELL #: 6		RRCID -> 210026		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11846 - 13130						
		WELL #: 6		RRCID -> 210026		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11846 - 13130						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

REED T		WELL #: 2		RRCID -> 210624		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12072 - 12848						
		WELL #: 2		RRCID -> 210624		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12072 - 12848						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED 2		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11842 - 14123		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108

MEEK 41				WELL #:	3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699 - 14751
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18

LEE, RUBY 4				WELL #:	204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRYE 9				WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154 - 14514
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

FRYE 9				WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180

HUFF 2				WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUBY LEE				WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945
09	2490 N	2220	-0-	-270	-0-	2158	2	62	9	N	56		159
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2500	2	70	9	N	64	185 1	38
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2393	2	72	9	N	65		103
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2549	2	44	9	N	40		143
01	2573 N	2285	-0-	-288	-0-	2234	2	51	9	N	46		189
02	2378 N	2031	-0-	-347	-0-	1951	2	80	9	N	73	182 1	80

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HUFF 32		WELL #:		5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248	-		15688	
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					131
10	1333 N	608	-0-	-725	-0-	608	2			N	-0-					131
11	1440 N	281	-0-	-1159	-0-	281	2			N	-0-					131
12	651 N	165	-0-	-486	-0-	165	2			N	-0-					131
01	620 N	323	-0-	-297	-0-	323	2			N	-0-					131
02	261 N	205	-0-	-56	-0-	205	2			N	-0-					131

HUFF 32		WELL #:		5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	-		15460	
09	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1272	2	11	9	Y	10					125
10	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1246	2	22	9	Y	20					145
11	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	1178	2	39	9	Y	35					180
12	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1206	2	15	9	Y	14					194
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1735	2	12	9	Y	11					205
02	1189 N	1095	-0-	-94	-0-	1076	2	19	9	Y	17					222

HUFF 2		WELL #:		6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	-		14392	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

FRYE 9		WELL #:		5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	-		15452	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	-		15422	
09	6090 X	5477	-0-	-613	-0-	5333	2	144	9	N	131	389	1			286
10	6200 X	5805	-0-	-395	-0-	5658	2	147	9	N	134	196	1			224
11	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5200	2	168	9	N	153					377
12	5673 X	5545	-0-	-128	-0-	5379	2	166	9	N	151	191	1			337
01	5797 X	4370	-0-	-1427	-0-	4256	2	114	9	N	104	179	1			262
02	5423 X	4890	-0-	-533	-0-	4751	2	139	9	N	126					388

HUFF 32		WELL #:		7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	-		15425	
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	2			Y	-0-					172
10	806 N	541	-0-	-265	-0-	541	2			Y	-0-					172
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					172
12	775 N	404	-0-	-371	-0-	404	2			Y	-0-					172
01	527 N	38	-0-	-489	-0-	38	2			Y	-0-					172
*02	725 N	410	-0-	-315	-0-	410	2			Y	-0-					172

HUFF 32		WELL #:		6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	-		15134	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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

REED T		WELL #: 7H		RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-		14484		
09	6930 X	6242	-0-	-688	-0-	6090	2	152	9	N	138					304
10	7161 X	6040	-0-	-1121	-0-	5919	2	121	9	N	110	197	1			217
11	6930 X	5971	-0-	-959	-0-	5817	2	154	9	N	140	186	1			171
12	6882 X	6707	-0-	-175	-0-	6533	2	174	9	N	158					329
01	6882 X	6096	-0-	-786	-0-	5951	2	145	9	N	132	187	1			274
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5963	2	179	9	N	163	193	1			244

REED T		WELL #: 8H		RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	-		14368		
09	3780 X	3592	-0-	-188	-0-	3503	2	89	9	N	81	190	1			148
10	3906 X	3848	-0-	-58	-0-	3742	2	106	9	N	96					244
11	3780 X	3699	-0-	-81	-0-	3596	2	103	9	N	94	175	1			163
12	3875 X	3808	-0-	-67	-0-	3699	2	109	9	N	99					262
01	3875 X	3691	-0-	-184	-0-	3625	2	66	9	N	60	188	1			134
02	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3382	2	79	9	N	72					206

HUFF 32		WELL #: 8		RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	-		15444		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					28

REED 2		WELL #: 9H		RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	-		14302		
09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5896	2	139	9	N	126	188	1			162
10	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6142	2	131	9	N	119					281
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5853	2	160	9	N	145	199	1			227
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6026	2	152	9	N	138	178	1			187
01	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4972	2	118	9	N	107					294
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5885	2	123	9	N	112	182	1			224

RUBY LEE		WELL #: 102H		RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	-		16733		
09	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6061	2	105	9	N	95					266
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6373	2	117	9	N	106	191	1			181
11	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5909	2	114	9	N	104					285
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5939	2	103	9	N	94	180	1			199
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6112	2	134	9	N	122					321
02	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5766	2	112	9	N	102	200	1			223

RUBY LEE		WELL #: 103H		RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-		15348		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY LEE		WELL #: 104H		RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-		18603		
09	15930 X	15078	-0-	-852	-0-	15064	2	14	9	N	13					99
10	16461 X	15709	-0-	-752	-0-	15709	2			N	-0-					99
11	15930 X	15223	-0-	-707	-0-	15191	2	32	9	N	29					128
12	16089 X	15506	-0-	-583	-0-	15506	2			N	-0-					128
01	15748 X	14177	-0-	-1571	-0-	14177	2			N	-0-					128
02	14703 X	14550	-0-	-153	-0-	14550	2			N	-0-					128

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12404 - 17078	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	5460 X	3457	-0-	-2003	-0-	3373 2	84 9	N	76	184 1	200
10	5270 X	4792	-0-	-478	-0-	4665 2	127 9	N	115		315
11	5610 X	4242	-0-	-1368	-0-	4110 2	132 9	N	120	190 1	245
12	5797 X	2683	-0-	-3114	-0-	2625 2	58 9	N	53		298
01	5797 X	1197	-0-	-4600	-0-	1177 2	20 9	N	18		316
02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-		316

WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.12660 - 17328	
09	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14151 2	326 9	N	296	376 1	142
10	13392 X	12862	-0-	-530	-0-	12501 2	361 9	N	328	381 1	89
11	13650 X	12391	-0-	-1259	-0-	12037 2	354 9	N	322	184 1	227
12	14508 X	13141	-0-	-1367	-0-	12786 2	355 9	N	323	192 1	358
01	14508 X	6120	-0-	-8388	-0-	5870 2	250 9	N	227	373 1	212
02	13572 X	6263	-0-	-7309	-0-	5894 2	369 9	N	335	380 1	167

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.12280 - 16593	
09	5670 X	5644	-0-	-26	-0-	5479 2	165 9	N	150		294
10	5859 X	5690	-0-	-169	-0-	5511 2	179 9	N	163	190 1	267
11	5670 X	5131	-0-	-539	-0-	4934 2	197 9	N	179	202 1	244
12	5859 X	4753	-0-	-1106	-0-	4569 2	184 9	N	167	182 1	229
01	5859 X	5179	-0-	-680	-0-	5007 2	172 9	N	156	191 1	194
02	5452 X	5431	-0-	-21	-0-	5267 2	164 9	N	149	179 1	164

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12250 - 16420	
09	4350 X	3558	-0-	-792	-0-	3353 2	205 9	N	186	188 1	201
10	4495 X	3719	-0-	-776	-0-	3501 2	218 9	N	198	188 1	211
11	4350 X	3870	-0-	-480	-0-	3646 2	224 9	N	204	198 1	217
12	4123 X	3152	-0-	-971	-0-	2952 2	200 9	N	182	179 1	220
01	3720 X	2166	-0-	-1554	-0-	2030 2	136 9	N	124	180 1	164
02	3741 X	1348	-0-	-2393	-0-	1226 2	122 9	N	111		275

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID ->	264771	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	12099	PERF.12228 - 16665	
09	3510 X	2840	-0-	-670	-0-	2707 2	133 9	N	121	196 1	156
10	3317 X	2964	-0-	-353	-0-	2815 2	149 9	N	135	193 1	98
11	3090 X	2522	-0-	-568	-0-	2400 2	122 9	N	111		209
12	3069 X	2220	-0-	-849	-0-	2092 2	128 9	N	116	188 1	137
01	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2716 2	169 9	N	154	175 1	116
02	2784 X	2756	-0-	-28	-0-	2583 2	173 9	N	157	182 1	91

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID ->	265828	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11678 - 16013	
09	6180 X	5196	-0-	-984	-0-	5045 2	151 9	N	137	180 1	70
10	6386 X	5657	-0-	-729	-0-	5484 2	173 9	N	157		227
11	6180 X	5221	-0-	-959	-0-	5048 2	173 9	N	157	190 1	194
12	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5264 2	171 9	N	155	195 1	154
01	5642 X	4414	-0-	-1228	-0-	4306 2	108 9	N	98		252
02	5278 X	4683	-0-	-595	-0-	4514 2	169 9	N	154	185 1	221

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.11785 - 16153	
09	3690 X	3568	-0-	-122	-0-	3399 2	169 9	N	154		332
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3739 2	167 9	N	152	188 1	296
11	3690 X	2577	-0-	-1113	-0-	2413 2	164 9	N	149	199 1	246
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3895 2	199 9	N	181	194 1	233
01	3906 X	2355	-0-	-1551	-0-	2238 2	117 9	N	106		339
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	3940 2	200 9	N	182	366 1	155

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	11850 X	10040	-0-	-1810	-0-	9833 2	207 9	N	188				301
10	11625 X	10094	-0-	-1531	-0-	9856 2	238 9	N	216	377 1			140
11	11010 X	9785	-0-	-1225	-0-	9541 2	244 9	N	222	191 1			171
12	10385 X	9792	-0-	-593	-0-	9565 2	227 9	N	206	186 1			191
01	10385 X	10372	-0-	-13	-0-	10207 2	165 9	N	150				341
02	9715 X	8314	-0-	-1401	-0-	8159 2	155 9	N	141	179 1			303

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517	
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4177 2	348 9	N	316	364 1			342
10	5084 X	4308	-0-	-776	-0-	3993 2	315 9	N	286	376 1			252
11	4920 X	3672	-0-	-1248	-0-	3416 2	256 9	N	233	201 1			284
12	5084 X	3622	-0-	-1462	-0-	3340 2	282 9	N	256	196 1			344
01	4836 X	3408	-0-	-1428	-0-	3175 2	233 9	N	212	353 1			203
02	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4388 2	262 9	N	238	175 1			266

BABA (BROWN DOLOMITE)				04876 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY			
FORTAY, INC.				277925									
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		WELL #:		1	RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	3783 - 3833	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-				-0-
10	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-				-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)				05538 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
BCE-MACH III LLC				040209									
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	3044 - 3136	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

C. O. OIL AND GAS, LLC				120745									
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	3080 - 3142	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

BARLOW (MORROW)		05727 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021752		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		05960 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
WATERS		WELL #: 3328R		RRCID -> 246456		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-		156
10	2821 X	2791	-0-	-30	-0-	2791	2	N	-0-		156
11	2730 X	2613	-0-	-117	-0-	2613	2	N	-0-		156
12	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2	N	-0-		156
01	2883 X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2	N	-0-		156
02	2697 X	2363	-0-	-334	-0-	2363	2	N	-0-		156

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MCGARRAUGH		016802									
		WELL #: 1204		RRCID -> 204056		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELLN 327		05727 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1		RRCID -> 211350		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		28
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	314	2	N	34		62
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2	N	-0-		62
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		62
01	310 N	71	-0-	-239	-0-	67	2	N	4	52 1	14
02	145 N	16	-0-	-129	-0-	16	2	N	-0-		14

BEAL (MORROW LOWER)		06427 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BATTON OIL & GAS, LLC		056384									
BART		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		29
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		29
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		29
12	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		29
01	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		29
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
FELKER -A-		016802									
		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 #	2541	-0-	-459	-0-	2541	2	N	-0-		93
10	2976 #	2760	-0-	-216	-0-	2743	2	N	15	81 1	27
11	2880 #	2807	-0-	-73	-0-	2782	2	N	23		50
12	2635 #	2633	-0-	-2	-0-	2603	2	N	27		77
01	2759 #	2328	-0-	-431	-0-	2321	2	N	6		83
02	2726 #	1018	-0-	-1708	-0-	1018	2	N	-0-		83

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BARTON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 180345	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7744	- 10442					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840 #	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-			40
10	868 #	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-			40
11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			40
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			40
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			40
02	725 #	606	-0-	-119	-0-	606	3			N	-0-			40

PORTER				WELL #: 2	RRCID -> 196295	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10005	- 10244					
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-			50
10	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-			50
11	210 #	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-			50
12	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-			50
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			50
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			50

BARTON, HUGH D.				WELL #: 4	RRCID -> 196555	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7794	- 10500					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BARTON ESTATE				WELL #: 3T	RRCID -> 175429	COMPL. DATE 06/07/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10522	- 10538					
09	SWR 10	1322	-0-	1322	277251	1320	2	2	9	N	2			75
10	SWR 10	2584	-0-	2584	279835	2573	2	11	9	N	10			85
11	SWR 10	1830	-0-	1830	281665	1822	2	8	9	N	7			92
12	SWR 10	789	-0-	789	282454	789	2			N	-0-			92
01	SWR 10	1108	-0-	1108	283562	1107	2	1	9	N	1			93
02	SWR 10	2393	-0-	2393	285955	2392	2	1	9	N	1			94

BEAL (MORROW UPPER)				06427 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BEAL, GEORGE E. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 198367	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 10778	PERF. 7930	- 10554					
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			128
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			128
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			128
12	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			128
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			128
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			128

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BARTON ESTATE				WELL #: 3C	RRCID -> 175431	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9769	- 10538					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECHTOLD (MORROW LOWER)												
J-BREX COMPANY												
SCHULTZ												
06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
427513												
WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT			
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-
01		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-

BECHTOLD (TONKAWA)												
B AND G PRODUCTION, INC.												
TEARE, J. W., ET AL, UNIT												
06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
039870												
WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186												
09		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-
10		217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-
01		217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-
02		203 #	199	-0-	-4	-0-	199	2			N	-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC												
SLOUGH, HENRY												
261520												
WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110												
09		390 #	167	-0-	-223	-0-	167	2			N	-0-
10		217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-
11		210 #	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
02		174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC												
CUNNINGHAM, M. F.												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143												
09		1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	N	47
10		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	47
11		1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	N	50
12		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	N	51
01		1240 #	589	-0-	-651	-0-	589	2			N	51
02		1160 #	593	-0-	-567	-0-	592	2	1	9	N	52

MEWBOURNE OIL COMPANY												
BELL												
562560												
WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277												
09		169 R	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-
10		186 #	177	-0-	-9	-0-	31	1	146	2	N	-0-
11		180 #	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-
12		186 #	175	-0-	-11	-0-	31	1	144	2	N	-0-
01		186 #	151	-0-	-35	-0-	31	1	120	2	N	-0-
02		174 #	110	-0-	-64	-0-	29	1	81	2	N	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC												
BECHTOLD UNIT												
676084												
WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153												
09		807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	11
10		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	11
11		540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	11
12		558 #	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	11
01		558 #	178	-0-	-380	-0-	178	2			N	11
02		522 #	101	-0-	-421	-0-	101	2			N	11

BECK (CHESTER)			06609 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
BECK			WELL #: 1		RRCID -> 089915			COMPL. DATE 08/30/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		570 N	477	-0-	-93	-0-	477 2		N	-0-		-0-
10		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
12		496 N	354	-0-	-142	-0-	354 2		N	-0-		-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEGERT (10,200)			06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC			040205									
BEGERT TRUST 6			WELL #: 1		RRCID -> 236841			COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1080 N	951	-0-	-129	-0-	945 2	6 9	N	5		28
10		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001 2		N	-0-		28
11		1080 N	948	-0-	-132	-0-	945 2	3 9	N	3		31
12		992 N	960	-0-	-32	-0-	954 2	6 9	N	5		36
01		992 N	931	-0-	-61	-0-	920 2	11 9	N	10		46
02		928 N	908	-0-	-20	-0-	908 2		N	-0-		46

ELM CREEK RANCH 46			WELL #: 1		RRCID -> 236850			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470	
09		690 N	620	-0-	-70	-0-	620 2		N	-0-		63
10		682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2		N	-0-	31 1	32
11		630 N	615	-0-	-15	-0-	615 2		N	-0-		32
12		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-		32
01		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2		N	-0-		32
02		609 N	553	-0-	-56	-0-	553 2		N	-0-		32

BEGERT TRUST 4			WELL #: 1		RRCID -> 236905			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348	
09		540 N	527	-0-	-13	-0-	521 2	6 9	N	5		32
10		558 N	510	-0-	-48	-0-	504 2	6 9	N	5		37
11		540 N	471	-0-	-69	-0-	458 2	13 9	N	12		49
12		558 N	409	-0-	-149	-0-	406 2	3 9	N	3		52
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	505 2	17 9	N	15		67
02		464 N	379	-0-	-85	-0-	376 2	3 9	N	3		70

BEGERT TRUST 31			WELL #: 1		RRCID -> 236910			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEGERT TRUST 5			WELL #: 1		RRCID -> 237692			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245	
09		1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1714 2	13 9	N	12		83
10		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1765 2	25 9	N	23	88 1	18
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1671 2	36 9	N	33		51
12		1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1742 2	13 9	N	12		63
01		1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1687 2	28 9	N	25		88
02		1653 N	1616	-0-	-37	-0-	1594 2	22 9	N	20		108

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205								
ELM CREEK RANCH 35				WELL #:	1	RRCID ->	238631	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13317	PERF.11114 - 13258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1051	2	14	9	N	13	62
10		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1038	2	14	9	N	13	75
11		1170 N	1001	-0-	-169	-0-	988	2	13	9	N	12	87
12		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1036	2	17	9	N	15	102
01		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1028	2	14	9	N	13	115
02		957 N	955	-0-	-2	-0-	945	2	10	9	N	9	32

ELM CREEK RANCH 36				WELL #:	1	RRCID ->	238848	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11118 - 13356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8	113
10		837 N	803	-0-	-34	-0-	797	2	6	9	N	5	73
11		810 N	651	-0-	-159	-0-	638	2	13	9	N	12	85
12		837 N	827	-0-	-10	-0-	816	2	11	9	N	10	95
01		806 N	735	-0-	-71	-0-	726	2	9	9	N	8	103
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8	111

ELM CREEK RANCH 45				WELL #:	2	RRCID ->	239819	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11262 - 13260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		870 N	851	-0-	-19	-0-	847	2	4	9	N	4	99
10		899 N	884	-0-	-15	-0-	874	2	10	9	N	9	25
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13	38
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	854	2	17	9	N	15	13
01		899 N	876	-0-	-23	-0-	868	2	8	9	N	7	20
02		812 N	798	-0-	-14	-0-	785	2	13	9	N	12	32

ELM CREEK RANCH 34				WELL #:	1	RRCID ->	241154	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12612 - 13210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1162	2	8	9	N	7	80
10		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1189	2	9	9	N	8	88
11		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1132	2	9	9	N	8	96
12		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1135	2	9	9	N	8	104
01		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1190	2	8	9	N	7	111
02		1102 N	1045	-0-	-57	-0-	1028	2	17	9	N	15	19

HELTON 6				WELL #:	1	RRCID ->	241401	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11167 - 13168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	658	2	19	9	N	17	112
10		899 N	775	-0-	-124	-0-	766	2	9	9	N	8	120
11		780 N	573	-0-	-207	-0-	567	2	6	9	N	5	125
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	N	5	130
01		775 N	703	-0-	-72	-0-	691	2	12	9	N	11	42
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3	45

ELM CREEK RANCH 6				WELL #:	1	RRCID ->	242157	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11124 - 13214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		360 N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-	38
10		310 N	231	-0-	-79	-0-	229	2	2	9	N	2	5
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	5
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2	7
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5	12
02		348 N	343	-0-	-5	-0-	341	2	2	9	N	2	14

ELM CREEK RANCH 5				WELL #:	1	RRCID ->	242164	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11300 - 13354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1710 N	1635	-0-	-75	-0-	1622	2	13	9	N	12	60
10		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1667	2	6	9	N	5	65
11		1710 N	1583	-0-	-127	-0-	1572	2	11	9	N	10	75
12		1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1636	2	11	9	N	10	85
01		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1553	2	17	9	N	15	31
02		1537 N	1512	-0-	-25	-0-	1504	2	8	9	N	7	38

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		2		RRCID -> 242607			COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1160 2	11 9		N	10		99
10		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 2			N	-0-	80 1	19
11		1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1064 2	3 9		N	3		22
12		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1154 2	8 9		N	7		29
01		1209 N	1110	-0-	-99	-0-	1104 2	6 9		N	5		34
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1059 2	7 9		N	6		40

WASHITA RIVER 40		WELL #:		1		RRCID -> 242759			COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498		
09		1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1468 2	36 9		N	33		43
10		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1514 2	19 9		N	17		60
11		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1467 2	19 9		N	17		77
12		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1492 2	28 9		N	25		102
01		1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1426 2	22 9		N	20		122
02		1450 N	1431	-0-	-19	-0-	1407 2	24 9		N	22		144

FLOWERS, J. R. 2		WELL #:		1		RRCID -> 242819			COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262		
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	963 2	2 9		N	2		102
10		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	989 2	14 9		N	13		115
11		990 N	928	-0-	-62	-0-	920 2	8 9		N	7		122
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	983 2	19 9		N	17		139
01		992 N	952	-0-	-40	-0-	951 2	1 9		N	1		140
02		899 N	850	-0-	-49	-0-	843 2	7 9		N	6	136 1	10

FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		1		RRCID -> 243105			COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540		
09		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1209 2	19 9		N	17		78
10		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1211 2	13 9		N	12		90
11		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1184 2	13 9		N	12		102
12		1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1225 2	9 9		N	8		110
01		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1088 2	6 9		N	5		115
02		1160 N	1130	-0-	-30	-0-	1106 2	24 9		N	22	96 1	41

BEGERT TRUST 5		WELL #:		2		RRCID -> 243107			COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236		
09		510 N	408	-0-	-102	-0-	408 2			N	-0-		65
10		527 N	431	-0-	-96	-0-	431 2			N	-0-		65
11		510 N	398	-0-	-112	-0-	398 2			N	-0-		65
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	403 2	8 9		N	7		72
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-		72
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-		72

BEGERT TRUST 31		WELL #:		2		RRCID -> 244167			COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158		
09		420 N	212	-0-	-208	-0-	212 2			N	-0-		88
10		434 N	156	-0-	-278	-0-	156 2			N	-0-		88
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	495 2	2 9		N	2		90
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-		90
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 2	6 9		N	5		95
02		493 N	232	-0-	-261	-0-	229 2	3 9		N	3		98

BOWERS 37		WELL #:		2		RRCID -> 244170			COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428		
09		1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1700 2	3 9		N	3		40
10		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1713 2	2 9		N	2		42
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1736 2	2 9		N	2		44
12		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1730 2	3 9		N	3		47
01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1922 2	11 9		N	10		57
02		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1719 2	28 9		N	25		82

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		N	-0-			33
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	401 2	30 9	N	27			60
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	373 2	8 9	N	7			67
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	365 2	3 9	N	3			70
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	371 2	2 9	N	2			72
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	251 2	189 9	N	172	117 1		127

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13414		PERF.11184 - 13316		
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 2		N	-0-			42
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505 2	2 9	N	2			44
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	496 2	8 9	N	7			51
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	532 2	13 9	N	12			63
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-			63
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	482 2	20 9	N	18	43 1		38

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13579		PERF.11268 - 13493		
09	1980 N	1358	-0-	-622	-0-	1341 2	17 9	N	15			114
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576 2	1 9	N	1			115
11	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	1451 2		N	-0-			115
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1505 2	3 9	N	3			118
01	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 2		N	-0-			118
02	1392 N	1264	-0-	-128	-0-	1262 2	2 9	N	2	85 1		35

BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11620 - 13270		
09	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1451 2	11 9	N	10	33 1		30
10	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1462 2	2 9	N	2			32
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1447 2	14 9	N	13			45
12	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1439 2	8 9	N	7			52
01	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1312 2	8 9	N	7			59
02	1421 N	1388	-0-	-33	-0-	1379 2	9 9	N	8			67

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 13376		PERF.11132 - 12575		
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	794 2	9 9	N	8			95
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	788 2	7 9	N	6	83 1		18
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	755 2	24 9	N	22			40
12	837 N	759	-0-	-78	-0-	750 2	9 9	N	8			48
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	708 2	17 9	N	15			63
02	754 N	689	-0-	-65	-0-	686 2	3 9	N	3			66

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11340 - 13402		
09	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	1552 2	13 9	N	12			85
10	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1576 2	9 9	N	8			93
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509 2	2 9	N	2			95
12	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1555 2	14 9	N	13	76 1		32
01	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1462 2		N	-0-			32
02	1450 N	1417	-0-	-33	-0-	1395 2	22 9	N	20			52

BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11210 - 12610		
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	965 2	10 9	N	9			27
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1026 2	1 9	N	1			28
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988 2	6 9	N	5			33
12	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1008 2	9 9	N	8			41
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1046 2	8 9	N	7			48
02	957 N	928	-0-	-29	-0-	925 2	3 9	N	3			51

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1114 2	9 9	N	8		8			78
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1156 2	8 9	N	7		7			85
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1089 2	13 9	N	12		12			97
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1114 2	8 9	N	7		7			104
01	1178 N	779	-0-	-399	-0-	773 2	6 9	N	5		5			109
02	1073 N	1048	-0-	-25	-0-	1037 2	11 9	N	10		10			119

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276					
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1708 2	13 9	N	12		12			80
10	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1721 2	6 9	N	5		5			85
11	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	1641 2	8 9	N	7		7			92
12	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1716 2	28 9	N	25		25			117
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1803 2	8 9	N	7		7	115 1		9
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1627 2	11 9	N	10		10			19

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150					
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689 2	11 9	N	10		10			47
10	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1685 2	19 9	N	17		17			64
11	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1627 2	17 9	N	15		15			79
12	1767 N	1257	-0-	-510	-0-	1248 2	9 9	N	8		8			87
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1777 2	24 9	N	22		22			109
02	1595 N	1471	-0-	-124	-0-	1468 2	3 9	N	3		3	93 1		19

CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058					
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	996 2	8 9	N	7		7			80
10	1116 N	978	-0-	-138	-0-	975 2	3 9	N	3		3	80 1		3
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	959 2	9 9	N	8		8			11
12	1023 N	989	-0-	-34	-0-	983 2	6 9	N	5		5			16
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	978 2	8 9	N	7		7			23
02	928 N	899	-0-	-29	-0-	896 2	3 9	N	3		3			26

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288					
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1412 2	14 9	N	13		13			125
10	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1429 2	19 9	N	17		17	79 1		63
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	1357 2	19 9	N	17		17			80
12	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1336 2	22 9	N	20		20			100
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1404 2	20 9	N	18		18			118
02	1334 N	1304	-0-	-30	-0-	1290 2	14 9	N	13		13	97 1		34

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261					
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-			107
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	596 2	6 9	N	5		5			112
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	562 2	14 9	N	13		13			125
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598 2	2 9	N	2		2			127
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	537 2	2 9	N	2		2			129
02	551 N	493	-0-	-58	-0-	491 2	2 9	N	2		2			131

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251					
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1564 2	19 9	N	17		17			99
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1699 2	17 9	N	15		15			114
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1578 2	9 9	N	8		8	77 1		45
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656 2	6 9	N	5		5			50
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1649 2	8 9	N	7		7			57
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1554 2	19 9	N	17		17			74

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1660 2	17 9	N	15	83
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1688 2	20 9	N	18	101
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1620 2	13 9	N	12	113
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1672 2	19 9	N	17	130
01	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1477 2	21 9	N	19	54
02	1566	N	1547	-0-	-19	-0-	1528 2	19 9	N	17	71

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312		
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1008 2	9 9	N	8	86
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1024 2	11 9	N	10	96
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	961 2	3 9	N	3	99
12	1054	N	991	-0-	-63	-0-	981 2	10 9	N	9	17
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	980 2	9 9	N	8	25
02	928	N	913	-0-	-15	-0-	905 2	8 9	N	7	32

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260		
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874 2	8 9	N	7	50
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	885 2	11 9	N	10	60
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	850 2	2 9	N	2	62
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	838 2	3 9	N	3	65
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906 2	13 9	N	12	77
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	806 2	13 9	N	12	89

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283		
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875 2		N	-0-	37
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976 2	3 9	N	3	40
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	929 2	2 9	N	2	42
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014 2	6 9	N	5	47
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-	47
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	924 2	8 9	N	7	54

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497		
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248 2	8 9	N	7	133
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353 2	9 9	N	8	141
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1289 2	6 9	N	5	37
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1173 2	2 9	N	2	39
01	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	1002 2		N	-0-	39
02	1247	N	1019	-0-	-228	-0-	1016 2	3 9	N	3	42

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298		
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055 2	11 9	N	10	83
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1053 2	21 9	N	19	11
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	943 2	20 9	N	18	29
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1006 2	11 9	N	10	39
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	960 2	19 9	N	17	56
02	928	N	907	-0-	-21	-0-	890 2	17 9	N	15	71

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1217 2	8 9	N		7			101
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1255 2	17 9	N		15			116
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1180 2	11 9	N		10			126
12	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1257 2	13 9	N		12			138
01	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1167 2		N		-0-			138
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	1142 2	15 9	N		14			152

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189				
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1775 2	25 9	N		23			52
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800 2	8 9	N		7	50 1		9
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821 2	3 9	N		3			12
12	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1789 2	9 9	N		8			20
01	1798 N	1479	-0-	-319	-0-	1468 2	11 9	N		10			30
02	1769 N	1755	-0-	-14	-0-	1747 2	8 9	N		7			37

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719				
09	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	1269 2	11 9	N		10			68
10	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1307 2	3 9	N		3			71
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1283 2	14 9	N		13			84
12	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1313 2	6 9	N		5			89
01	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1046 2	2 9	N		2			91
02	1247 N	1177	-0-	-70	-0-	1175 2	2 9	N		2			93

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073				
09	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1095 2	9 9	N		8			89
10	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1111 2	2 9	N		2			91
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1032 2	2 9	N		2			93
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1070 2	6 9	N		5			98
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	977 2	9 9	N		8			106
02	986 N	973	-0-	-13	-0-	970 2	3 9	N		3			109

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253				
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435 2	6 9	N		5			104
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N		-0-	64 1		40
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458 2	2 9	N		2			42
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	N		1			43
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	426 2	4 9	N		4			47
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	428 2	3 9	N		3			50

BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335				
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		N		-0-			83
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1007 2	20 9	N		18			101
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	738 2	6 9	N		5			106
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	785 2		N		-0-			106
01	1023 N	517	-0-	-506	-0-	416 2	101 9	N		92	162 1		36
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317 2	2 9	N		2			38

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374				
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	212 2	8 9	N		7			72
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	192 2	6 9	N		5			77
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 2	9 9	N		8			85
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N		-0-			85
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N		-0-			85
02	377 N	314	-0-	-63	-0-	314 2		N		-0-			85

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205								
BEGERT TRUST 4				WELL #:	4	RRCID ->	251019	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11197 - 13336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	N	7	85
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	N	8	93
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	N	15	108
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2	110
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1420	2	17	9	N	15	125
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1339	2	14	9	N	13	138

E.B. FLOWERS 33				WELL #:	3	RRCID ->	251024	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11142 - 13120	
09		300 N	288	-0-	-12	-0-	279	2	9	9	N	8	71
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	N	3	74
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7	81
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2	83
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	83
02		377 N	227	-0-	-150	-0-	227	2			N	-0-	83

E.B. FLOWERS 33				WELL #:	2	RRCID ->	251025	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11152 - 13213	
09		780 N	779	-0-	-1	-0-	776	2	3	9	N	3	123
10		806 N	780	-0-	-26	-0-	771	2	9	9	N	8	131
11		780 N	710	-0-	-70	-0-	702	2	8	9	N	7	138
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	751	2	13	9	N	12	150
01		775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-	150
02		696 N	691	-0-	-5	-0-	674	2	17	9	N	15	165

BOWERS 44				WELL #:	2	RRCID ->	251028	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11187 - 13440	
09		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1092	2	8	9	N	7	125
10		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1109	2	2	9	N	2	127
11		1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1059	2	2	9	N	2	34
12		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1097	2	6	9	N	5	39
01		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1092	2	6	9	N	5	44
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1030	2	14	9	N	13	57

E. B. FLOWERS 33				WELL #:	4	RRCID ->	251032	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11192 - 13270	
09		480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-	56
10		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-	56
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	514	2	57	9	N	52	108
12		465 N	349	-0-	-116	-0-	347	2	2	9	N	2	110
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	110
02		522 N	431	-0-	-91	-0-	414	2	17	9	N	15	26

BEGERT TRUST 3				WELL #:	4	RRCID ->	251034	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11677 - 13323	
09		720 N	559	-0-	-161	-0-	550	2	9	9	N	8	45
10		744 N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-	45
11		720 N	700	-0-	-20	-0-	689	2	11	9	N	10	55
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	N	7	62
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7	69
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	N	7	76

E.B. FLOWERS 41				WELL #:	3	RRCID ->	251184	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11228 - 13413	
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	N	23	52
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2	54
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	54
12		1085 N	779	-0-	-306	-0-	776	2	3	9	N	3	57
01		806 N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-	57
02		725 N	607	-0-	-118	-0-	607	2			N	-0-	57

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1462	2	17	9	N	15			41
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	N	15			56
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	N	5			61
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			61
01	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-			61
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1329	2	8	9	N	7			68

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423														
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	579	2	9	9	N	8			93
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	602	2	3	9	N	3	60	1	36
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	547	2	7	9	N	6			42
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	566	2	4	9	N	4			46
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	568	2	11	9	N	10			56
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	N	7			63

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150														
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			6
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			6
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			6
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3			9
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			9
02	232 N	185	-0-	-47	-0-	185	2			N	-0-			9

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146														
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5			47
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	926	2	6	9	N	5			52
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	777	2	3	9	N	3			55
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	884	2	11	9	N	10			65
01	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-			65
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	N	8			73

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610														
09	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1458	2	13	9	N	12			51
10	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1506	2	20	9	N	18			69
11	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1411	2	20	9	N	18			87
12	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1437	2	13	9	N	12	62	1	37
01	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	1453	2	19	9	N	17			54
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	2	19	9	N	17			71

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101														
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	N	17			64
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	390	2	8	9	N	7			71
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	N	5			76
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12			88
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	284	2	2	9	N	2			90
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11	9	N	10			100

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232														
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	570	2	11	9	N	10			47
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2			49
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	557	2	19	9	N	17			66
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	575	2	3	9	N	3			69
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	607	2	20	9	N	18			87
02	551 N	464	-0-	-87	-0-	464	2			N	-0-			87

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	443	-0-	-97	-0-	443	2		N	-0-		72
10	558 N	441	-0-	-117	-0-	430	2	11	9	N	10	82
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	430	2	11	9	N	10	92
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	362	2	3	9	N	3	95
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	418	2	8	9	N	7	102
02	435 N	366	-0-	-69	-0-	363	2	3	9	N	3	105

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952				
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	282	2	3	9	N	3	134
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	277	2	8	9	N	7	141
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	430	2	18	9	N	16	38
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	413	2	13	9	N	12	50
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	522	2	15	9	N	14	64
02	435 N	362	-0-	-73	-0-	360	2	2	9	N	2	66

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289				
09	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1177	2	9	9	N	8	104
10	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1122	2	24	9	N	22	126
11	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1121	2	15	9	N	14	66
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1162	2	11	9	N	10	76
01	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1106	2	22	9	N	20	96
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1090	2	21	9	N	19	25

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477				
09	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1101	2	11	9	N	10	65
10	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1118	2	2	9	N	2	67
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1017	2	2	9	N	2	69
12	1147 N	676	-0-	-471	-0-	676	2			N	-0-	69
01	1116 N	584	-0-	-532	-0-	582	2	2	9	N	2	71
02	986 N	856	-0-	-130	-0-	856	2			N	-0-	71

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321				
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5	117
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-	117
11	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1032	2	9	9	N	8	125
12	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	1056	2	4	9	N	4	69
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1159	2	11	9	N	10	79
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9	9

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174				
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1493	2	9	9	N	8	91
10	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1502	2	9	9	N	8	99
11	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1445	2	14	9	N	13	112
12	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	1426	2	3	9	N	3	115
01	1519 N	1401	-0-	-118	-0-	1390	2	11	9	N	10	125
02	1421 N	1370	-0-	-51	-0-	1362	2	8	9	N	7	33

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421				
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1359	2	33	9	N	30	124
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1392	2	19	9	N	17	141
11	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1326	2	9	9	N	8	149
12	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1367	2	21	9	N	19	37
01	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1212	2	24	9	N	22	59
02	1305 N	1214	-0-	-91	-0-	1189	2	25	9	N	23	82

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2730	-0-	-0-	2721	2	9	9	N	8			62
10	2739	N	2739	-0-	-0-	2731	2	8	9	N	7			69
11	2402	N	2402	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			69
12	2821	N	2595	-0-	-226	2592	2	3	9	N	3			72
01	2728	N	2540	-0-	-188	2540	2			N	-0-			72
02	2352	N	2352	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			72

BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386					
09	810	N	461	-0-	-349	450	2	11	9	N	10			97
10	806	N	731	-0-	-75	718	2	13	9	N	12			109
11	960	N	726	-0-	-234	726	2			N	-0-			109
12	648	N	648	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20	105	1	24
01	744	N	239	-0-	-505	239	2			N	-0-			24
02	1308	N	1308	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3			27

BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227					
09	1230	N	1217	-0-	-13	1209	2	8	9	N	7	139	1	3
10	1271	N	1258	-0-	-13	1219	2	39	9	N	35			38
11	1200	N	1184	-0-	-16	1165	2	19	9	N	17			55
12	1271	N	1189	-0-	-82	1175	2	14	9	N	13			68
01	1271	N	1205	-0-	-66	1191	2	14	9	N	13			81
02	1131	N	940	-0-	-191	923	2	17	9	N	15			96

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676					
09	1458	N	1458	-0-	-0-	1434	2	24	9	N	22			100
10	1271	N	1230	-0-	-41	1219	2	11	9	N	10			110
11	1175	N	1175	-0-	-0-	1162	2	13	9	N	12	97	1	25
12	1364	N	1211	-0-	-153	1200	2	11	9	N	10			35
01	1240	N	1176	-0-	-64	1159	2	17	9	N	15			50
02	1131	N	1126	-0-	-5	1109	2	17	9	N	15			65

BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402					
09	431	N	431	-0-	-0-	431	2			N	-0-			22
10	643	N	643	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7			29
11	698	N	698	-0-	-0-	698	2			N	-0-			29
12	575	N	575	-0-	-0-	575	2			N	-0-			29
01	610	N	610	-0-	-0-	610	2			N	-0-			29
02	493	N	467	-0-	-26	465	2	2	9	N	2			31

BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324					
09	1173	N	1173	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			54
10	1158	N	1158	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2			56
11	1260	N	1176	-0-	-84	1154	2	22	9	N	20			76
12	1263	N	1263	-0-	-0-	1249	2	14	9	N	13			89
01	1147	N	1076	-0-	-71	1076	2			N	-0-			89
02	1131	N	964	-0-	-167	964	2			N	-0-			89

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N		8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	60 N		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	8 N		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					100
10	775 N	618	-0-	-157	-0-	615	2	3	9	N	3					103
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	675	2	6	9	N	5					108
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					110
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	N	7					117
02	667 N	555	-0-	-112	-0-	552	2	3	9	N	3					120

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					2
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					2
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					2
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	2			N	-0-					2
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					2
02	696 N	614	-0-	-82	-0-	614	2			N	-0-					2

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	N	11					98
10	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1790	2	13	9	N	12	71	1			39
11	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1654	2	14	9	N	13					52
12	1798 N	1732	-0-	-66	-0-	1723	2	9	9	N	8					60
01	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1675	2	22	9	N	20					80
02	1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1592	2	14	9	N	13					93

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

09	750 N	732	-0-	-18	-0-	715	2	17	9	N	15					77
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	25	1			52
11	780 N	619	-0-	-161	-0-	611	2	8	9	N	7					59
12	744 N	542	-0-	-202	-0-	542	2			N	-0-					59
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	701	2	17	9	N	15					74
02	609 N	472	-0-	-137	-0-	462	2	10	9	N	9					83

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

09	660 N	556	-0-	-104	-0-	542	2	14	9	N	13					16
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					16
11	630 N	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					16
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	539	2	6	9	N	5					21
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					21
02	435 N	397	-0-	-38	-0-	397	2			N	-0-					21

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	2	19	9	N	17					127
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1072	2	14	9	N	13					140
11	990 N	850	-0-	-140	-0-	848	2	2	9	N	2					142
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	927	2	57	9	N	52					194
01	1085 N	577	-0-	-508	-0-	575	2	2	9	N	2	141	1			55
02	812 N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					55

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9 N	3		59		
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509 2	3 9 N	3		62		
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	286 2	2 9 N	2		64		
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	418 2	2 9 N	2		66		
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	401 2	9 9 N	8		74		
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 2	3 9 N	3		77		

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327			
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	745 2	6 9 N	5		28		
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	763 2	3 9 N	3		31		
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750 2	8 9 N	7		38		
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	731 2	9 9 N	8		46		
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	801 2	13 9 N	12		58		
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	688 2		N	-0-	58		

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
09	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	2009 2	3 9 N	3		99		
10	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2118 2	11 9 N	10	52 1	57		
11	2100 N	1701	-0-	-399	-0-	1688 2	13 9 N	12	13 1	56		
12	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1971 2	20 9 N	18		74		
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2149 2	6 9 N	5		79		
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2063 2	22 9 N	20		99		

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	742 2	6 9 N	5		72		
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	763 2	6 9 N	5		77		
11	780 N	707	-0-	-73	-0-	698 2	9 9 N	8		85		
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	680 2	6 9 N	5		90		
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	706 2	3 9 N	3		93		
02	696 N	687	-0-	-9	-0-	679 2	8 9 N	7	87 1	13		

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061			
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9 N	2		82		
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	380 2	6 9 N	5		87		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9 N	2		89		
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	347 2	2 9 N	2		91		
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2		N	-0-	91		
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	91		

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115			
09	1020 N	937	-0-	-83	-0-	934 2	3 9 N	3		83		
10	1054 N	966	-0-	-88	-0-	958 2	8 9 N	7	72 1	18		
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	895 2	6 9 N	5		23		
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	936 2	9 9 N	8		31		
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	873 2	11 9 N	10		41		
02	870 N	852	-0-	-18	-0-	846 2	6 9 N	5		46		

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753			
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1087 2	6 9 N	5		71		
10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1112 2	8 9 N	7		78		
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	1018 2	3 9 N	3		81		
12	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1014 2	6 9 N	5		86		
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1149 2	6 9 N	5		91		
02	986 N	978	-0-	-8	-0-	967 2	11 9 N	10		101		

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205															
BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	75	2	6	9	N	5				69	
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5				74	
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				74	
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	60	1		14	
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	152	2	6	9	N	5				19	
02	290	N	126	-0-	-164	-0-	126	2			N	-0-				19	
BEGERT TRUST 32										WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
ELM CREEK RANCH 45										WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508	
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	621	2	6	9	N	5				70	
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	N	4	65	1		9	
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	586	2	2	9	N	2				11	
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10				21	
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	600	2	2	9	N	2				23	
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	569	2	2	9	N	2				25	
WESNER 247										WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848	
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2181	2	21	9	N	19	31	1		83	
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2320	2	22	9	N	20				103	
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2240	2	20	9	N	18	35	1		86	
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2301	2	31	9	N	28	23	1		91	
01	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	2175	2	11	9	N	10				101	
02	2175	N	2153	-0-	-22	-0-	2129	2	24	9	N	22				123	
HELTON 6										WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316	
09	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1547	2	11	9	N	10				104	
10	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1556	2	3	9	N	3				107	
11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1478	2	13	9	N	12				119	
12	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1488	2	8	9	N	7				126	
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1481	2	8	9	N	7	98	1		35	
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1491	2	14	9	N	13				48	
ELM CREEK RANCH 35										WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472	
09	690	N	492	-0-	-198	-0-	478	2	14	9	N	13				93	
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	460	2	2	9	N	2				95	
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	443	2	6	9	N	5	82	1		18	
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	434	2	2	9	N	2				20	
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	N	5				25	
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	414	2			N	-0-				25	
WESNER 247										WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849	
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-				62	
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2351	2	20	9	N	18				80	
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2198	2	8	9	N	7	52	1		35	
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2266	2	19	9	N	17				52	
01	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	1831	2	8	9	N	7				59	
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2147	2	8	9	N	7				66	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11539 - 13879						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1586	2	20	9	N	18					117
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1625	2	20	9	N	18	67	1			68
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	2	20	9	N	18					86
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1821	2	22	9	N	20					106
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1525	2	42	9	N	38					144
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1604	2	9	9	N	8					152

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11726 - 14056						
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2187	2	13	9	N	12					100
10	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3040	2	19	9	N	17	75	1			42
11	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2951	2	14	9	N	13					55
12	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3035	2	14	9	N	13					68
01	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2878	2	13	9	N	12					80
02	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	N	10					90

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11715 - 14010						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11272 - 13416						
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	886	2	14	9	N	13					69
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	862	2	6	9	N	5					74
11	930 N	791	-0-	-139	-0-	778	2	13	9	N	12					86
12	930 N	827	-0-	-103	-0-	810	2	17	9	N	15					101
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	716	2	121	9	N	110	173	1			38
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	N	8					46

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11301 - 14696						
09	2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1983	2	11	9	N	10					58
10	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	1920	2	3	9	N	3					61
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					61
12	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	1948	2	6	9	N	5					66
01	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1918	2	3	9	N	3					69
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1899	2	22	9	N	20					89

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075		PERF.11700 - 13962						
09	1020 N	849	-0-	-171	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	868 N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	841 N	739	-0-	-102	-0-	739	2			N	-0-					-0-

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975		PERF.11546 - 13889						
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	42	1			7
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5					12
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10	20	1			2
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	N	8					10
01	806 N	786	-0-	-20	-0-	772	2	14	9	N	13					23
02	754 N	749	-0-	-5	-0-	736	2	13	9	N	12					35

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	450 N	186	-0-	-264	-0-	147 2	39 9	N	35			58
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	474 2	17 9	N	15			73
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	62 1		11
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			11
01	496 N	190	-0-	-306	-0-	190 2		N	-0-			11
02	232 N	152	-0-	-80	-0-	152 2		N	-0-			11

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974				
09	690 N	428	-0-	-262	-0-	428 2		N	-0-			44
10	713 N	314	-0-	-399	-0-	314 2		N	-0-			44
11	480 N	263	-0-	-217	-0-	263 2		N	-0-			44
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	389 2	3 9	N	3			47
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	250 2	2 9	N	2			49
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409 2	3 9	N	3			52

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808				
09	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	1464 2	9 9	N	8			71
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1528 2	9 9	N	8	78 1		1
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1518 2	22 9	N	20			21
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1558 2	22 9	N	20			41
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1484 2	9 9	N	8			49
02	1479 N	1431	-0-	-48	-0-	1414 2	17 9	N	15			64

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713				
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			16
10	1023 N	887	-0-	-136	-0-	887 2		N	-0-			16
11	930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	-0-			16
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	985 2	8 9	N	7			23
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			23
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908 2	3 9	N	3			26

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008				
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	830 2	3 9	N	3			33
10	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			33
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	870 2	3 9	N	3	12 1		24
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	861 2	3 9	N	3			27
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	918 2	6 9	N	5			32
02	841 N	769	-0-	-72	-0-	767 2	2 9	N	2			34

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360				
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	385 2	3 9	N	3			28
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	392 2	13 9	N	12			40
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	383 2	8 9	N	7			47
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 2	6 9	N	5			52
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	295 2	9 9	N	8			60
02	377 N	348	-0-	-29	-0-	346 2	2 9	N	2			62

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049				
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			31
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			31
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1099 2	6 9	N	5	13 1		23
12	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1058 2	3 9	N	3			26
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 2		N	-0-			26
02	1073 N	992	-0-	-81	-0-	986 2	6 9	N	5			31

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810								
09	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	2221	2	11	9	N	10	102	1			51
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2417	2	33	9	N	30					81
11	2250 N	2227	-0-	-23	-0-	2207	2	20	9	N	18	38	1			61
12	2294 N	2289	-0-	-5	-0-	2270	2	19	9	N	17	20	1			58
01	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	2212	2	17	9	N	15					73
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2159	2	17	9	N	15					88

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250								
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1942	2	24	9	N	22					119
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1976	2	8	9	N	7	97	1			29
11	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1899	2	14	9	N	13					42
12	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1926	2	19	9	N	17					59
01	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1819	2	13	9	N	12					71
02	1856 N	1755	-0-	-101	-0-	1738	2	17	9	N	15					86

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628								
09	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	2739	2	19	9	N	17					38
10	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	2807	2	9	9	N	8					46
11	2910 X	2720	-0-	-190	-0-	2706	2	14	9	N	13					59
12	3007 X	2832	-0-	-175	-0-	2808	2	24	9	N	22					81
01	2883 X	2848	-0-	-35	-0-	2818	2	30	9	N	27					108
02	2668 X	2589	-0-	-79	-0-	2576	2	13	9	N	12					120

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260								
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1034	2	9	9	N	8					81
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1053	2	3	9	N	3					84
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1010	2	11	9	N	10					94
12	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1031	2	6	9	N	5					99
01	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1031	2	15	9	N	14	83	1			30
02	986 N	965	-0-	-21	-0-	954	2	11	9	N	10					40

BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173								
09	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1042	2	6	9	N	5					36
10	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1068	2	6	9	N	5					41
11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1035	2	14	9	N	13					54
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1056	2	8	9	N	7					61
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	2	11	9	N	10					71
02	1015 N	998	-0-	-17	-0-	992	2	6	9	N	5					76

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070								
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1441	2	9	9	N	8					67
10	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1411	2	17	9	N	15					82
11	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	1245	2	11	9	N	10					92
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	2	14	9	N	13					105
01	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1362	2	13	9	N	12					117
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1265	2	12	9	N	11	83	1			45

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	546 2	3 9 N	3	83 1	20
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	551 2	6 9 N	5		25
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	525 2	9 9 N	8		33
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	550 2	14 9 N	13		46
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	487 2		N	-0-	46
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	496 2	3 9 N	3		49

HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277		
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1583 2	14 9 N	13		91
10	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1523 2	8 9 N	7		98
11	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1364 2	22 9 N	20		118
12	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	1420 2	14 9 N	13	104 1	27
01	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1474 2	13 9 N	12		39
02	1334 N	1263	-0-	-71	-0-	1254 2	9 9 N	8		47

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219		
09	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2077 2	8 9 N	7		46
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2112 2	13 9 N	12		58
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2043 2	2 9 N	2		60
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2101 2	14 9 N	13	52 1	21
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2021 2	24 9 N	22		43
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1832 2	17 9 N	15		58

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288		
09	2130 N	1984	-0-	-146	-0-	1978 2	6 9 N	5		66
10	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2124 2	22 9 N	20		86
11	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1893 2	17 9 N	15		101
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2008 2	17 9 N	15		116
01	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2043 2		N	-0-	116
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1892 2	17 9 N	15		131

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479		
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1742 2	13 9 N	12		133
10	2046 N	1789	-0-	-257	-0-	1780 2	9 9 N	8		141
11	1770 N	1542	-0-	-228	-0-	1540 2	2 9 N	2	84 1	59
12	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1738 2	22 9 N	20		79
01	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1746 2	23 9 N	21	33 1	67
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1844 2	20 9 N	18		85

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256		
09	2190 N	1982	-0-	-208	-0-	1962 2	20 9 N	18		70
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2237 2	23 9 N	21		91
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2145 2	19 9 N	17		108
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2205 2	22 9 N	20		128
01	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2191 2	15 9 N	14	101 1	41
02	2088 N	2015	-0-	-73	-0-	1998 2	17 9 N	15		56

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338		
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1736 2	17 9 N	15		46
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1900 2	25 9 N	23		69
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1827 2	28 9 N	25		94
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1967 2	30 9 N	27		121
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925 2	24 9 N	22		143
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1858 2	75 9 N	68	150 1	61

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2719	2	15 9	N	14	72 1	13
10	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2950	2	41 9	N	37		50
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2829	2	24 9	N	22		72
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-		72
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2706	2	19 9	N	17		89
02	2784 X	2732	-0-	-52	-0-	2699	2	33 9	N	30		119

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236				
09	1740 N	1673	-0-	-67	-0-	1659	2	14 9	N	13		88
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1682	2	30 9	N	27	88 1	27
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		27
12	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2		N	-0-		27
01	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1516	2	19 9	N	17		44
02	1624 N	1489	-0-	-135	-0-	1472	2	17 9	N	15		59

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308				
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1237	2	25 9	N	23		112
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-		112
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	985	2	9 9	N	8		120
12	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	1031	2	6 9	N	5		125
01	1085 N	832	-0-	-253	-0-	832	2		N	-0-		125
02	957 N	864	-0-	-93	-0-	850	2	14 9	N	13	98 1	40

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434				
09	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1466	2	17 9	N	15		42
10	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	1487	2	14 9	N	13		55
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17 9	N	15		70
12	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1477	2	18 9	N	16	62 1	24
01	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2		N	-0-		24
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20 9	N	18		42

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222				
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1069	2	13 9	N	12		65
10	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1088	2	3 9	N	3		68
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1008	2	11 9	N	10		78
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1043	2	9 9	N	8		86
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1020	2	9 9	N	8		94
02	986 N	949	-0-	-37	-0-	946	2	3 9	N	3		97

WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802				
09	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	1424	2	13 9	N	12		85
10	1550 N	1382	-0-	-168	-0-	1373	2	9 9	N	8		93
11	1440 N	1303	-0-	-137	-0-	1286	2	17 9	N	15		108
12	1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1200	2	21 9	N	19	32 1	95
01	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	1131	2	11 9	N	10		105
02	1247 N	1127	-0-	-120	-0-	1116	2	11 9	N	10		115

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298				
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1420	2	13 9	N	12		69
10	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1331	2	14 9	N	13		82
11	1470 N	1216	-0-	-254	-0-	1208	2	8 9	N	7		89
12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1412	2	14 9	N	13	89 1	13
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9 9	N	8		21
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11 9	N	10		31

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497 2	N	-0-	75 1 21
10	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449 2	N	-0-	21
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	14	35
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	2	37
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	17	54
02	1508 N	1497	-0-	-11	-0-	1486 2	N	10	64

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849	
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	7	57
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	13	70
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	5	75
12	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1170 2	N	3	6
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1200 2	N	3	9
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	13	22

J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290	
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	833 2	N	4	93
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	845 2	N	5	98
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	815 2	N	5	103
12	868 N	841	-0-	-27	-0-	828 2	N	12	115
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2	N	-0-	115
02	783 N	764	-0-	-19	-0-	755 2	N	8	123

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750	
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	15	80
10	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	1880 2	N	8	88
11	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1800 2	N	3	91
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1852 2	N	15	26
01	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1768 2	N	19	45
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	10	55

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220	
09	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	1453 2	N	8	70
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	8	78
11	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1372 2	N	5	83
12	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	1406 2	N	8	91
01	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1406 2	N	10	101
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	8	14

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500	
09	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1431 2	N	7	30
10	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1348 2	N	12	42
11	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1412 2	N	17	59
12	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1415 2	N	30	89
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	20	109
02	1392 N	1307	-0-	-85	-0-	1294 2	N	12	121

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947	
09	5490 X	4472	-0-	-1018	-0-	4414 2	N	53	81
10	5673 X	4668	-0-	-1005	-0-	4617 2	N	46	82
11	5340 X	4592	-0-	-748	-0-	4524 2	N	62	70
12	5518 X	5171	-0-	-347	-0-	5096 2	N	68	19
01	5518 X	4028	-0-	-1490	-0-	3987 2	N	37	56
02	4437 X	3815	-0-	-622	-0-	3752 2	N	57	113

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1365	2	9	9	N	8	43
10	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1391	2	6	9	N	5	48
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1371	2	6	9	N	5	53
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1400	2	8	9	N	7	60
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1360	2	24	9	N	22	82
02	1334	N	1319	-0-	-15	-0-	1302	2	17	9	N	15	14

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191					
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12	39
10	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1665	2	14	9	N	13	52
11	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1596	2	14	9	N	13	65
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1650	2	13	9	N	12	77
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1624	2	20	9	N	18	95
02	1566	N	1520	-0-	-46	-0-	1512	2	8	9	N	7	102

HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173					
09	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5630	2	80	9	N	73	78
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5913	2	79	9	N	72	150
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5674	2	102	9	N	93	53
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5884	2	107	9	N	97	35
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5787	2	80	9	N	73	108
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5419	2	53	9	N	48	89

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452					
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	2	20	9	N	18	84
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	907	2	20	9	N	18	102
11	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-	102
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026	2	19	9	N	17	119
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	834	2	17	9	N	15	134
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	N	4	30

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814					
09	3660	X	3346	-0-	-314	-0-	3302	2	44	9	N	40	79
10	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3751	2	42	9	N	38	117
11	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3444	2	44	9	N	40	61
12	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3536	2	47	9	N	43	104
01	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3479	2	55	9	N	50	154
02	3538	X	3438	-0-	-100	-0-	3392	2	46	9	N	42	100

CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154					
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1603	2	13	9	N	12	2
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1641	2	14	9	N	13	15
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1583	2	9	9	N	8	23
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1664	2	17	9	N	15	38
01	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1624	2	6	9	N	5	43
02	1537	N	1515	-0-	-22	-0-	1509	2	6	9	N	5	48

WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849					
09	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	1985	2	19	9	N	17	34
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2022	2	17	9	N	15	49
11	2010	N	1968	-0-	-42	-0-	1938	2	30	9	N	27	76
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2061	2	28	9	N	25	14
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	1933	2	6	9	N	5	19
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1894	2	25	9	N	23	42

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM				
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240						
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3545	2	52	9	N	47	67		
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3642	2	51	9	N	46	43		
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3505	2	58	9	N	53	96		
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3624	2	47	9	N	43	139		
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2904	2	30	9	N	27	74		
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2696	2	36	9	N	33	107		

WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834						
09	2490 N	2403	-0-	-87	-0-	2386	2	17	9	N	15	104		
10	2542 N	2460	-0-	-82	-0-	2445	2	15	9	N	14	-0-		
11	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	2356	2	30	9	N	27	27		
12	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	2424	2	31	9	N	28	8		
01	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	2368	2	9	9	N	8	16		
02	2320 N	2315	-0-	-5	-0-	2280	2	35	9	N	32	48		

WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12				

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851						
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3529	2	35	9	N	32	90	1	95
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3638	2	22	9	N	20	62	1	53
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3514	2	75	9	N	68	40	1	81
12	3689 X	3634	-0-	-55	-0-	3604	2	30	9	N	27	29	1	79
01	3689 X	2720	-0-	-969	-0-	2696	2	24	9	N	22			101
02	3480 X	2822	-0-	-658	-0-	2794	2	28	9	N	25			126

WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110						
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	N	3			87
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8	48	1	47
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			47
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2			49
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	997	2	9	9	N	8			57
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			57

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740						
09	2760 N	2626	-0-	-134	-0-	2596	2	30	9	N	27			52
10	3100 X	2530	-0-	-570	-0-	2497	2	33	9	N	30			82
11	3000 X	2477	-0-	-523	-0-	2444	2	33	9	N	30	62	1	50
12	3100 X	2480	-0-	-620	-0-	2441	2	39	9	N	35			85
01	2914 X	2339	-0-	-575	-0-	2327	2	12	9	N	11			96
02	2552 X	2217	-0-	-335	-0-	2217	2			N	-0-			96

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2241	2	30	9	N	27			133
10	2356	N	1765	-0-	-591	-0-	1759	2	6	9	N	5			138
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2426	2	39	9	N	35			173
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2448	2	30	9	N	27	74	1	126
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2421	2	22	9	N	20			146
02	2378	N	2125	-0-	-253	-0-	2105	2	20	9	N	18			164

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066						
09	2370	N	2361	-0-	-9	-0-	2347	2	14	9	N	13	120	1	62
10	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2261	2	11	9	N	10			72
11	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	2367	2	17	9	N	15	30	1	57
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2401	2	19	9	N	17			74
01	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2127	2	13	9	N	12			86
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2291	2	19	9	N	17			103

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117						
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-			-0-
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-			-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-			-0-
12	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-			-0-
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-			-0-
02	754	N	728	-0-	-26	-0-	728	2			N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490						
09	6600	X	6225	-0-	-375	-0-	6138	2	87	9	N	79	190	1	25
10	6665	X	6308	-0-	-357	-0-	6222	2	86	9	N	78			103
11	6390	X	5968	-0-	-422	-0-	5890	2	78	9	N	71	112	1	62
12	6448	X	6123	-0-	-325	-0-	6025	2	98	9	N	89			151
01	6448	X	5989	-0-	-459	-0-	5903	2	86	9	N	78	53	1	176
02	6032	X	5433	-0-	-599	-0-	5363	2	70	9	N	64	126	1	114

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120						
09	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	2929	2	51	9	N	46	119	1	12
10	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	3014	2	74	9	N	67			79
11	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	2647	2	50	9	N	45			124
12	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	2907	2	72	9	N	65	112	1	77
01	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2682	2	47	9	N	43			120
02	2900	X	2443	-0-	-457	-0-	2413	2	30	9	N	27	108	1	39

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480						
09	4920	X	4754	-0-	-166	-0-	4674	2	80	9	N	73	141	1	33
10	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4793	2	66	9	N	60			93
11	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	4420	2	94	9	N	85	115	1	63
12	5177	X	4775	-0-	-402	-0-	4678	2	97	9	N	88	117	1	34
01	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	4395	2	66	9	N	60			94
02	4582	X	4415	-0-	-167	-0-	4365	2	50	9	N	45			139

CLARA GREEN 28		WELL #: 6H		RRCID -> 268801		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876						
09	7590	X	6900	-0-	-690	-0-	6827	2	73	9	N	66	133	1	53
10	7781	X	6740	-0-	-1041	-0-	6671	2	69	9	N	63			116
11	7290	X	6830	-0-	-460	-0-	6768	2	62	9	N	56	119	1	53
12	7533	X	6567	-0-	-966	-0-	6512	2	55	9	N	50			103
01	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	6732	2	74	9	N	67	114	1	56
02	6670	X	6184	-0-	-486	-0-	6126	2	58	9	N	53			109

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205							
WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H		RRCID -> 268818		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3240 X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2	N	-0-		-0-
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	3046	-0-	-284	-0-	3046	2	N	-0-		-0-
12	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3270	2	N	-0-		-0-
01	3472 X	2871	-0-	-601	-0-	2871	2	N	-0-		-0-
02	3248 X	3059	-0-	-189	-0-	3059	2	N	-0-		-0-

BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H		RRCID -> 268897		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618	
09	4230 X	4203	-0-	-27	-0-	4135	2	68 9 N	62		105
10	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	4209	2	64 9 N	58	103 1	60
11	4230 X	4002	-0-	-228	-0-	3952	2	50 9 N	45		105
12	4371 X	4174	-0-	-197	-0-	4090	2	84 9 N	76	113 1	68
01	4371 X	4147	-0-	-224	-0-	4095	2	52 9 N	47		115
02	4060 X	3720	-0-	-340	-0-	3659	2	61 9 N	55		170

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		3		RRCID -> 264875		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259	
09	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1037	2	12 9 N	11		87
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		-0-		87
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		-0-		87
12	1085 N	53	-0-	-1032	-0-	53	2		-0-		87
01	961 N	513	-0-	-448	-0-	513	2		-0-		87
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-				-0-		87

STICKLEY		WELL #:		1242HB		RRCID -> 266126		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565	
09	2760 X	2502	-0-	-258	-0-	850	1	1630 2 N	20		83
10	2852 X	2702	-0-	-150	-0-	876	1	1791 2 N	32		115
11	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	822	1	1607 2 N	12		127
12	2821 X	2478	-0-	-343	-0-	868	1	1571 2 N	35	91 1	71
01	2821 X	2100	-0-	-721	-0-	582	1	1484 2 N	31		102
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	821	1	1677 2 N	35	77 1	60

TEPE		WELL #:		138HB		RRCID -> 266856		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774	
09	3000 N	1873	-0-	-1127	-0-	1796	2	77 9 N	70		167
10	2455 N	2026	-0-	-429	-0-	1957	2	69 9 N	63	163 1	67
11	1980 N	1874	-0-	-106	-0-	1813	2	61 9 N	55		122
12	1922 N	1387	-0-	-535	-0-	1341	2	46 9 N	42		164
01	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	1877	2	36 9 N	33		197
02	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1742	2	19 9 N	17		214

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BOWERS		WELL #:		104HC		RRCID -> 267235		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11911 - 15897		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5040 X	3826	-0-	-1214	-0-	171	1	3602	2	N	48			165
						53	9							
10	5146 X	4847	-0-	-299	-0-	282	1	4480	2	N	77	170	1	72
						85	9							
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	302	1	4655	2	N	82			154
						90	9							
12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	312	1	4562	2	N	74	134	1	94
						81	9							
01	4836 X	4161	-0-	-675	-0-	247	1	3768	2	N	133	60	1	167
						146	9							
02	4872 X	4770	-0-	-102	-0-	287	1	4342	2	N	128	33	1	262
						141	9							

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)				07363 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042										
FLETCHER		WELL #:		1		RRCID -> 155492		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6877 - 6880		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1756				N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)				07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BECK, C. C.		WELL #:		208		RRCID -> 072322		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6678 - 6789		
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			86
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			86
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			86
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			86
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			86
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			86

BCE-MACH III LLC				040209										
FRANCIS, G. W.		WELL #:		116		RRCID -> 021784		COMPL. DATE 07/06/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6574 - 6764		
09	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-			-0-
10	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-			-0-
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-			-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619										
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T		RRCID -> 021771		COMPL. DATE 06/02/1957		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6957 - 6978		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.// 07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2053		RRCID -> 073128		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7053 - 7063		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-			15
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-			15
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			15
12		496 N	261	-0-	-235	-0-	260 2	1	9	N	1			16
01		558 N	222	-0-	-336	-0-	222 2			N	-0-			16
*02		522 N	33	-0-	-489	-0-	33 2			N	-0-			16

MCCARTY, LOIS ETAL 2				WELL #: 2		RRCID -> 188073		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6966 - 6988		
09		2390 N	1991	-0-	-399	-0-	255 1	1736	2	Y	-0-	151	1	14
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	264 1	1763	2	Y	-0-	1	7	13
11		2160 N	1428	-0-	-732	-0-	255 1	1173	2	Y	-0-			13
12		2046 N	1346	-0-	-700	-0-	187 1	1159	2	Y	-0-			13
*01		2015 N	1884	-0-	-131	-0-	264 1	1619	2	Y	1			14
							1	9						
*02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	247 1	1513	2	Y	-0-			14

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

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		RRCID -> 021768		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6846 - 6860		
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #: 111												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DACO, INC.				196940		RRCID -> 035467		COMPL. DATE 02/25/1965		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 6898 - 6912		
OLOUGHLIN UNIT		WELL #: 1												
09		390 N	196	-0-	-194	-0-	196 2			N	-0-			154
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-			154
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			154
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154

BERNSTEIN UNIT -C-				WELL #: 1		RRCID -> 036799		COMPL. DATE 10/10/1964		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 6842 - 6852		
09		360 N	332	-0-	-28	-0-	332 2			N	-0-			38
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-			38
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			38
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-			38
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
JACKSON, S. P.		WELL #:		3		RRCID -> 021783		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6601 - 6618		
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296										
HARVEY HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 066932		COMPL. DATE 06/07/1976		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6971 - 6976		
09	6193 X	2490	-0-	-3703	-0-	2490	2			N	-0-			14
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			14
11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			14
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			14
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			14
02	261 X	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			14

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 043760		COMPL. DATE 10/26/1967		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 6988 - 7006		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			48
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			48
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			48
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			48
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-			48
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 021773		COMPL. DATE 05/21/1955		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6601 - 6681		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MCLAIN		WELL #:		104		RRCID -> 178838		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 6838 - 6857		
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1195	2	N	-0-			28
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	138	1	1254	2	N	-0-			28
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	2	N	-0-			28
12	1023 N	821	-0-	-202	-0-	155	1	660	2	N	5			33
						6	9							
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	80	1	1564	2	N	-0-			33
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	145	1	2137	2	N	5			38
						6	9							

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005										
FRAZIER		WELL #:		13		RRCID -> 021777		COMPL. DATE 12/06/1958		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6837 - 6867		
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-			-0-
02	435 N	364	-0-	-71	-0-	364	3			N	-0-			-0-

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 6866 - 6876	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HANSFORD			
SMITH, MARY O.		WELL #:		1	RRCID ->	021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6889 - 6903	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VERNON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6789 - 6805	
09	1050 N	945	-0-	-105	-0-	944	2	1 9	N	1	29	
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6 9	N	5	34	
11	1440 N	1175	-0-	-265	-0-	1175	2		N	-0-	34	
12	992 N	607	-0-	-385	-0-	607	2		N	-0-	34	
01	1488 N	591	-0-	-897	-0-	591	2		N	-0-	34	
02	1131 N	905	-0-	-226	-0-	905	2		N	-0-	34	

LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6737 - 6747	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 5870 - 6779	
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	130	1	1051 2	N	-0-	-0-	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	130	1	1181 2	N	-0-	-0-	
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	130	1	1371 2	N	-0-	-0-	
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	130	1	1742 2	N	-0-	-0-	
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	130	1	1132 2	N	-0-	-0-	
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	130	1	1635 2	N	-0-	-0-	

KING OPERATING CORPORATION				465296					CNTY: HANSFORD			
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 5863 - 5899	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	-0-	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 DACO, INC. 196940
 BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2		N	-0-			77
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			77
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2		N	-0-			77
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			77
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			77
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)												
MMGL TXPH, LLC												
HOOPER, LOUISE, ET AL -C-												
08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
101619												
WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	1877	-0-	-1123	246	1877	2		N	-0-	184
10		2427 N	2181	-0-	-246	-0-	2181	2		N	-0-	172
11		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-	172
12		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11 9	N	10	182
01		2108 N	1993	-0-	-115	-0-	1986	2	7 9	N	6	188
02		1943 N	1859	-0-	-84	-0-	1859	2		N	-0-	188

PRESIDIO PETROLEUM LLC												
LOCKHART 36												
676084												
WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.												
CLEVELAND WAYNE 87												
08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
085851												
WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656												
09		3000 N	2093	-0-	-907	4639	2087	3	6 9	N	5	140
10		3100 N	2634	-0-	-466	4173	2634	3		N	-0-	70
11		3000 N	2364	-0-	-636	3537	2333	3	31 9	N	28	98
12		3100 N	2258	-0-	-842	2695	2248	3	10 9	N	9	107
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2695				N	NO RPT	107
02		2291 N	NO RPT	-0-	-2291	404				N	NO RPT	107

CLEVELAND WAYNE 87												
WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546												
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-	73
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-	73
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	73
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-	73
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	73
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-				N	NO RPT	73

MMGL TXPH, LLC												
SHALLER, FRANK J.												
101619												
WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC												
CLEVELAND												
676084												
WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556												
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-	-0-
10		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2		N	-0-	-0-
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1271	2	116 9	N	105	105
12		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2		N	-0-	105
01		1333 N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2		N	-0-	105
02		1305 N	688	-0-	-617	-0-	688	2		N	-0-	105

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																	
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209																	
09	8940	#	5916	-0-	-3024	-0-	5765	2	151	9	N	137	177	1			130
10	9238	#	7423	-0-	-1815	-0-	7226	2	197	9	N	179	190	1			119
11	8940	#	6274	-0-	-2666	-0-	6081	2	193	9	N	175	190	1			104
12	7843	#	6121	-0-	-1722	-0-	5908	2	213	9	N	194	198	1			100
01	7409	#	5266	-0-	-2143	-0-	5114	2	152	9	N	138					238
02	6931	#	6304	-0-	-627	-0-	6080	2	224	9	N	204	307	1			135

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11952 - 21535																	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11952 - 21535																	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503																	
09	9540	#	4325	-0-	-5215	-0-	4185	2	140	9	N	127	183	1			23
10	10509	#	10304	-0-	-205	-0-	10091	2	213	9	N	194	184	1			33
11	10170	#	6780	-0-	-3390	-0-	6563	2	217	9	N	197	192	1			38
12	10509	#	7459	-0-	-3050	-0-	7294	2	165	9	N	150					188
01	10292	#	6176	-0-	-4116	-0-	5928	2	248	9	N	225	387	1			26
02	9628	#	6616	-0-	-3012	-0-	6454	2	162	9	N	147	64	1			109

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.// 08490 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: POTTER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BLACK STONE		WELL #: 5902H		RRCID -> 287505		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 9564 - 13813						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9540 #	7808	-0-	-1732	-0-	731	1	6495	2	N	529	379	1			318
						582	9									
10	9982 #	9352	-0-	-630	-0-	1045	1	7578	2	N	663	772	1			209
						729	9									
11	9660 #	8619	-0-	-1041	-0-	1006	1	6905	2	N	644	583	1			270
						708	9									
12	9982 #	8644	-0-	-1338	-0-	1038	1	6910	2	N	633	570	1			333
						696	9									
01	9548 #	8068	-0-	-1480	-0-	989	1	6431	2	N	589	571	1			351
						648	9									
02	8758 #	8701	-0-	-57	-0-	1002	1	7088	2	N	555	588	1			318
						611	9									

CHENNAULT 57		WELL #: 3H		RRCID -> 287944		COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8850 - 15693						
09	19080 #	13995	-0-	-5085	-0-	13755	2	240	9	N	218	188	1			120
10	19716 #	17937	-0-	-1779	-0-	17622	2	315	9	N	286	194	1			212
11	19080 #	14971	-0-	-4109	-0-	14654	2	317	9	N	288	385	1			115
12	18538 #	17294	-0-	-1244	-0-	16910	2	384	9	N	349	391	1			73
01	17949 #	16515	-0-	-1434	-0-	16185	2	330	9	N	300	193	1			180
02	16791 #	15598	-0-	-1193	-0-	15277	2	321	9	N	292	379	1			93

BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
BIVINS RANCH		WELL #: 1029		RRCID -> 127085		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2607 - 2662						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2622 - 2654						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2686 - 2735						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2620 - 2671						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2670 - 2706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506													
BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3700 - 5170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652					
BIVINS LIT		WELL #: 2806													
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 7900 - 7901					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS LIT		WELL #: 406		RRCID -> 285726		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 7620 - 7700					
09	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		RRCID -> 276164		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 4470 - 4600					
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #: 1													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.)			10049 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CARSON	
LOOTEN, A. J.			508910									
LOOTEN			WELL #: 1		RRCID -> 057097			COMPL. DATE 10/17/1973			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)			10539 400		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB	
CAPTUREPOINT LLC			130545									
SOUTH BOOKER TOWNSITE			WELL #: 1		RRCID -> 114805			COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICKENSON			WELL #: 3147		RRCID -> 126512			COMPL. DATE 01/05/1985			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
BELL			WELL #: 2		RRCID -> 161033			COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
09	467	R	467	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	56
							6	9				
10	502	R	502	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	75
							21	9				
11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	75
12	434	#	200	-0-	-234	-0-	31	1	169	2	N	75
01	434	#	24	-0-	-410	-0-	23	1	1	2	N	75
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					N	75

BOOKER, S. (MORROW LOWER)			10542 510		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB	
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757									
STAR			WELL #: 1-U		RRCID -> 138933			COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256	
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	24
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	24
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	24
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	24
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)		10860 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
BOWERS		WELL #: 104		RRCID -> 145900		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BRADFORD (CLEVELAND)		11226 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LANDERS		WELL #: 2855 C		RRCID -> 090754		COMPL. DATE 09/28/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CRUISE -A-		3													
		WELL #: 3		RRCID -> 142325		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BRADFORD, LYDIA -A-		3													
		WELL #: 3		RRCID -> 145313		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER)		11226 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LANDERS		WELL #: 2855-T		RRCID -> 149831		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	700	2	N	12			27
							13	9							
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	N	18			45
							20	9							
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	780	2	N	18			63
							20	9							
12	682	N	316	-0-	-366	-0-	26	1	277	2	N	12			75
							13	9							
01	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-			75
02	638	N	19	-0-	-619	-0-	2	1	17	2	N	-0-			75

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

BRADFORD (HEPLER)		//CONT.//		11226	500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
PIPER				WELL #:	1629	RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8182	-	8195
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

PIPER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048	-	10077
09	150 N	137	-0-	-13	-0-		137	3		N	-0-				82
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-				82
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-				82
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3		N	-0-				82
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				82
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-				82

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BRADFORD				WELL #:	2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528	-	9714
09	1200 X	890	-0-	-310	-0-		30	1	860	2	N	-0-			42
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-		31	1	869	2	N	-0-			42
11	1080 N	794	-0-	-286	-0-		30	1	764	2	N	-0-			42
12	930 N	840	-0-	-90	-0-		31	1	809	2	N	-0-			42
01	899 N	893	-0-	-6	-0-		31	1	862	2	N	-0-			42
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		24	1	1231	2	N	27			69

REMORA OPERATING, LLC				701613											
BRADFORD, R. C.				WELL #:	1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514	-	9836
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW LOWER)			11226 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
BORN, ALEX "B"			WELL #: 4		RRCID -> 168602		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULTZ "B"			WELL #: 3		RRCID -> 181211		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRADFORD (TONKAWA)			11226 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802												
BRILLHART			WELL #: 2854		RRCID -> 058398		COMPL. DATE 04/24/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424						
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				266
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				266
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-				266
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-				266
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-				266
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-				266
EQV OPERATING LLC			101634						CNTY: LIPSCOMB						
DANIELS			WELL #: 6		RRCID -> 278245		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DANIELS			WELL #: 7		RRCID -> 280064		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630						
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MILES			WELL #: 1		RRCID -> 288065		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512						
09	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-				-0-
10	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-				-0-
11	570 #	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-				-0-
12	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-				-0-
01	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				-0-
02	551 #	534	-0-	-17	-0-	116	1	417	3	N	-0-				-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	638 3	22 9	N	20				95
10	661 R	661	-0-	-0-	-0-	642 3	19 9	N	17				112
11	599 R	599	-0-	-0-	-0-	579 3	20 9	N	18				130
12	610 R	610	-0-	-0-	-0-	591 3	19 9	N	17				147
*01	604 R	604	-0-	-0-	-0-	586 3	18 9	N	16				163
02	552 R	552	-0-	-0-	-0-	113 1	414 3	N	23				186
						25 9							

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255					CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				
GUY		WELL #:		1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406	
09	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-				-0-
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-				-0-
11	540 #	527	-0-	-13	-0-	527 2		N	-0-				-0-
12	589 #	542	-0-	-47	-0-	542 2		N	-0-				-0-
01	589 #	546	-0-	-43	-0-	546 2		N	-0-				-0-
02	551 #	516	-0-	-35	-0-	516 2		N	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903					DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				
CROSS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420 - 6456	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23

CRUISE A				WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462
09	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-				-0-
10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				-0-
11	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-				-0-
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-				-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648					FAULCONER ENERGY, LLC				
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385	
09	1020 #	936	-0-	-84	-0-	935 2	1 9	N	1				133
10	1054 #	817	-0-	-237	-0-	817 2		N	-0-				133
11	1020 #	946	-0-	-74	-0-	946 2		N	-0-				133
12	1054 #	979	-0-	-75	-0-	979 2		N	-0-				133
01	1023 #	934	-0-	-89	-0-	933 2	1 9	N	1				134
02	928 #	886	-0-	-42	-0-	877 2	9 9	N	8				142

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					LATIGO PETROLEUM, LLC				
WASELL, JOHN R.		WELL #:		4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6552 - 7586	
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-				125
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-				125
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-				125
12	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-				125
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				125
02	145 #	136	-0-	-9	-0-	136 3		N	-0-				125

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
DUKE, C. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 - 7474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 - 7507
09	210 #	84	-0-	-126	-0-	84	2		N	-0-		32
10	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-		32
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2		N	-0-		32
12	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-		32
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		32
02	87 #	72	-0-	-15	-0-	72	2		N	-0-		32

BORN, ALEX "F"		WELL #:		5899	RRCID ->	184710	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6508 - 6514
09	2820 #	2783	-0-	-37	-0-	2783	3		N	-0-		142
10	2914 #	2796	-0-	-118	-0-	2796	3		N	-0-		142
11	3438 R	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3		N	-0-		142
12	3386 R	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-		142
01	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		142
02	3622 R	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3		N	-0-		142

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		4774	RRCID ->	204062	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6473 - 7652
09	1230 #	1160	-0-	-70	-0-	1160	3		N	-0-		142
10	1271 #	1116	-0-	-155	-0-	1116	3		N	-0-		142
11	1230 #	1068	-0-	-162	-0-	1068	3		N	-0-		142
12	1271 #	1101	-0-	-170	-0-	1101	3		N	-0-		142
01	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		142
02	1131 #	1025	-0-	-106	-0-	1025	3		N	-0-		142

LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561 - 6580
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490
09	480 #	376	-0-	-104	-0-	376	2		N	-0-		-0-
10	465 #	311	-0-	-154	-0-	311	2		N	-0-		-0-
11	450 #	295	-0-	-155	-0-	295	2		N	-0-		-0-
12	465 #	375	-0-	-90	-0-	375	2		N	-0-		-0-
01	403 #	202	-0-	-201	-0-	202	2		N	-0-		-0-
02	377 #	90	-0-	-287	-0-	90	2		N	-0-		-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) EQV OPERATING LLC BEARD		11232 010 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 217360		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10519		PERF. 9162 - 9176			
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3		N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	150	1	432 3	N	-0-			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC BRADFORD "C"		488260		RRCID -> 178497		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 8692 - 9668			
09	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1274	3		N	-0-			158
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			158
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			158
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			158
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-			N	-0-			158
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			158
BORN, ALEX "F"		4899		RRCID -> 189871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11276		PERF. 8837 - 8842			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			133
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			133
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			133
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			133
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			133
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			133
BRADFORD		3775		RRCID -> 198369		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8774 - 8944			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
R & A MOORE, INC. OLA		685765		RRCID -> 147468		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8754 - 8808			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC BEARD 606		704176		RRCID -> 229813		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9539 - 11234			
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			80
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			80
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			80
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6 9	N	5			85
01	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2		N	-0-			85
02	1595 N	1586	-0-	-9	-0-	1578	2	8 9	N	7			92

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3540 X	3523	-0-	-17	-0-	3523	2			N	-0-			63
10	3658 X	3154	-0-	-504	-0-	3154	2			N	-0-			63
11	3540 X	3407	-0-	-133	-0-	3407	2			N	-0-			63
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-			63
01	3627 X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	-0-			63
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-			63

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254														
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			124
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			124
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			124
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			124
01	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1722	2			N	-0-			124
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			124

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

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537														
09	10200 X	8909	-0-	-1291	-0-	8780	2	129	9	N	117			563
10	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13406	2	169	9	N	154	166	1	551
11	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11335	2	129	9	N	117	167	1	501
12	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11503	2	90	9	N	82			583
01	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11229	2	45	9	N	41	184	1	440
02	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10281	2	99	9	N	90			530

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)		//CONT.//		11232	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BRADFORD		WELL #:		3775		RRCID ->	198370	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9730 - 9860
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:		18		RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10171 - 10226
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	3	N	-0-			375
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			375
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			375
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			375
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			375
02	406 N	367	-0-	-39	-0-	367	3	N	-0-			375

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
J-BREX COMPANY				427513								
HUNTER		WELL #:		1		RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6516 - 6538
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3	N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
12	682 N	705	-0-	23	-0-	705	2	N	-0-			-0-
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2	N	-0-			-0-
02	638 N	636	-0-	-2	-0-	636	2	N	-0-			-0-

KING, LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6516 - 6544
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6534 - 6558
09	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1165	-0-	-695	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1251	-0-	-549	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1130	-0-	-389	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
*02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
KING "B"		WELL #:		1		RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 6454 - 6472
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			210
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			210
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			210
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			210
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			210
02	754 N	650	-0-	-104	-0-	650	3	N	-0-			210

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	30 1	1495	2	N	-0-			-0-
10		1612 N	1506	-0-	-106	-0-	31 1	1475	2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1442	-0-	-118	-0-	30 1	1412	2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1490	-0-	-91	-0-	31 1	1459	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1346	-0-	-173	-0-	26 1	1320	2	N	-0-			-0-
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	29 1	1492	2	N	-0-			-0-

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
KATHLEEN A				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		3000 N	1542	-0-	-1458	8488	1329 2	213	9	N	194	194 1		27
10		3100 N	1466	-0-	-1634	6854	1466 2			N	-0-			27
11		3000 N	1265	-0-	-1735	5119	1265 2			N	-0-			27
12		3100 N	1191	-0-	-1909	3210	1191 2			N	-0-			27
01		3100 N	1382	-0-	-1718	1492	1382 2			N	-0-			27
*02		2688 N	1196	-0-	-1492	-0-	1196 2			N	-0-			27

BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BRILLHART				WELL #:	14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	187 1	1628	2	N	-0-			149
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	205 1	1777	2	N	-0-			149
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	171 1	1490	2	N	-0-			149
12		1581 N	663	-0-	-918	-0-	54 1	609	2	N	-0-			149
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	194 1	1545	2	N	2			151
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	187 1	1581	2	N	5			156

BRILLHART				WELL #:	1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6874 - 6882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	101 1	875	2	N	31			97
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	105 1	905	2	N	43			140
11		990 N	884	-0-	-106	-0-	89 1	769	2	N	24			164
12		961 N	373	-0-	-588	-0-	30 1	341	2	N	2			166
01		961 N	846	-0-	-115	-0-	92 1	732	2	N	20			186
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	98 1	833	2	N	2	163 1		25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
BRILLHART				WELL #:	106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6790 - 6798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970								
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 120042	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6140	- 6154			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ALEXANDER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 172816	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5862	- 5872			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639								
COCOA				WELL #: 1	RRCID -> 191826	COMPL. DATE 01/01/2001	TOTAL DEPTH 14650	PERF. 14400	- 14408			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (MORROW)				12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619								
HEFLEY				WELL #: 1047	RRCID -> 078923	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 14978	PERF. 14526	- 14550			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 1037	RRCID -> 079543	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 14850	PERF. 14364	- 14646			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANCIS				WELL #: 258	RRCID -> 093635	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH 14770	PERF. 14260	- 14372			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HEFLEY		WELL #:		3032	RRCID ->	102177	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	14550	PERF.14098 - 14106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1696 2	40 9	N	36		48
10		2201 N	1753	-0-	-448	-0-	1753 2		N	-0-		48
11		1140 N	331	-0-	-809	-0-	331 2		N	-0-		48
12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-		48
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-		48
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		48

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
HELTON		WELL #:		1049	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF. 5570 - 5848	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BARKER, C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	098227	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	14803	PERF.14413 - 14418	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
SMITH, S. G.		WELL #:		2	RRCID ->	168451	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14467 - 14490	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEK 67		WELL #:		1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287 - 14296	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

MEEK "54"		WELL #:		2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319 - 14331	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

BRISCOE (14000)			12007 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
ZYBACH 66			WELL #: 4		RRCID -> 189038		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

BRITT (MORROW UPPER)			12048 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC			101619												
BRITT			WELL #: 129		RRCID -> 104598		COMPL. DATE 10/26/1982			TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065					
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
10	620	N	160	-0-	-460	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	513	2	4	9	N	4					106
10	558 N	401	-0-	-157	-0-	400	2	1	9	N	1					107
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	503	2	1	9	N	1					108
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	N	1					109
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1		2	1		108
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					108

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	138	-0-	-132 B	-0-	138	2			N	-0-					36
10	248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150	2			N	-0-					36
11	210 N	132	-0-	-78 B	-0-	132	2			N	-0-					36
12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					36
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-		2	1		34
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					34

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2035	2	32	9	N	29					250
10	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2059	2	37	9	N	34	185	1			99
11	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1942	2	35	9	N	32					131
12	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1991	2	32	9	N	29					160
01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1613	2	28	9	N	25		8	1		177
02	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1363	2	9	9	N	8					185

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353												
09	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	365	2	1	9	N	1	51
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-	51
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	366	2	1	9	N	1	52
12	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-	52
01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-	51
02	348 N	323	-0-	-25 B	-0-	322	2	1	9	N	1	52

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427												
09	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-	12
10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	806	2	1	9	N	1	13
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	784	2	2	9	N	2	15
12	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2			N	-0-	15
01	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	704	2	1	9	N	1	14
02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-	14

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					194

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

09	2400 X	1814	-0-	-586 B	-0-	1704	2	110	9	N	100	192	1			121
10	2263 X	1582	-0-	-681 B	-0-	1569	2		13	9	N	12				133
11	2190 X	48	-0-	-2142 B	-0-	48	2			N	-0-					133
12	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	3030	2		1	9	N	1				134
01	2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	2456	2		2	9	N	2	2	1		134
02	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2408	2		2	9	N	2				136

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

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25861					N	-0-					57
10	0 N	227	-0-	227 B	-25634	226	2		1	9	N	1				58
11	0 N	1501	-0-	1501 B	-24133	1448	2		53	9	N	48				106
12	0 N	758	-0-	758 B	-23375	739	2		19	9	N	17	90	1		33
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-23375						N	2	4	1		31
02	1450 N	6206	-0-	4756 B	-18619	6175	2		31	9	N	28				59

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN (TONKAWA)		12384 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BE ANADARKO II, LLC		100676												
ROSEWOOD-DUKE		WELL #:	1	RRCID ->	117912	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6511 - 6528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
FOREMAN 72		WELL #:	1	RRCID ->	214968	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10952 - 12455			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		101619												
HUFF		WELL #:	4016	RRCID ->	209471	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8194 - 8200			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		101619												
		WELL #:	3016	RRCID ->	291435	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	13385	PERF.	8174 - 8253			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC		101634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
FLOWERS -A-		3027												
		WELL #:	3027	RRCID ->	180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7752 - 7789			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
FLOWERS -A-		WELL #:		5027	RRCID ->	181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7852	-	7930	22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759	-	7946	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	137332	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	4520	-	4650	22
TEAS		WELL #:		1017	RRCID ->	137332	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	4520	-	4650	22
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838	-	8044	22
FLOWERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838	-	8044	22
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				53
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				53
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-				53
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				53
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-				53
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				53

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)		WELL #:		13147 243	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639											
FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116	-	22132	22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		WELL #:		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209											
CASEY 10		WELL #:		1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	11246	-	11270	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34				197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	197	1		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.10953 - 11462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 - 11226			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 11157			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212			
09	960 N	677	-0-	-283	-0-	677	3			N	-0-			-0-
10	1209 N	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471			
09	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 - 10977			
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
01	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
02	1392 N	1334	-0-	-58	-0-	1334	3			N	-0-			-0-

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 - 12620			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11326	- 13314		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739	- 12772		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4300	- 6100		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10828	- 12441		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10782	- 12386		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10876	- 12474		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908	- 12466		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL									
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
WASHITA RANCH 22		WELL #:	1H	RRCID -> 248156	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 11136	PERF.11197	- 12809							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37		

HOBART 60		WELL #:	5	RRCID -> 248819	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10743	- 12867							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WASHITA RANCH 22		WELL #:	2H	RRCID -> 250122	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11260	- 12849							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WASHITA RANCH 22		WELL #:	6H	RRCID -> 252952	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11503	- 14911							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

GEORGE 11		WELL #:	3H	RRCID -> 259738	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11457	PERF.11698	- 15880							
09	10920	X	9266	-0-	-1654	-0-	9150	3	116	9	N	105	184	1	125
10	10230	X	9809	-0-	-421	-0-	9701	3	108	9	N	98	198	1	25
11	9870	X	9459	-0-	-411	-0-	9350	3	109	9	N	99			124
12	10168	X	9773	-0-	-395	-0-	9654	3	119	9	N	108	198	1	34
01	10075	X	9910	-0-	-165	-0-	9789	3	121	9	N	110			144
02	9164	X	9027	-0-	-137	-0-	8931	3	96	9	N	87	196	1	35

GEORGE 17		WELL #:	4H	RRCID -> 261782	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 11368	PERF.11711	- 13595							
09	2650	N	2050	-0-	-600	-0-	2014	3	36	9	N	33			110
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2095	3	33	9	N	30			140
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2016	3	39	9	N	35			175
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	3	39	9	N	35	194	1	16
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2099	3	41	9	N	37			53
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2009	3	36	9	N	33			86

GEORGE 17		WELL #:	5H	RRCID -> 262432	COMPL. DATE 02/04/2011	TOTAL DEPTH 11574	PERF.12146	- 15926							
09	4200	X	3515	-0-	-685	-0-	3462	3	53	9	N	48			182
10	4433	X	3557	-0-	-876	-0-	3505	3	52	9	N	47			229
11	4290	X	3326	-0-	-964	-0-	3243	3	83	9	N	75	194	1	110
12	4433	X	3286	-0-	-1147	-0-	3233	3	53	9	N	48			158
01	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	3337	3	72	9	N	65			223
02	3393	X	3248	-0-	-145	-0-	3207	3	41	9	N	37			260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	679	-0-	-131	-0-	668	3	11	9	N	10			141
10	806 N	725	-0-	-81	-0-	711	3	14	9	N	13			154
11	810 N	686	-0-	-124	-0-	678	3	8	9	N	7			161
12	713 N	610	-0-	-103	-0-	599	3	11	9	N	10			171
01	713 N	559	-0-	-154	-0-	550	3	9	9	N	8			179
02	667 N	495	-0-	-172	-0-	484	3	11	9	N	10			189

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4819	3	33	9	N	30			89
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5218	3	102	9	N	93	113	1	69
11	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5107	3	68	9	N	62			131
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5328	3	52	9	N	47			178
01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5140	3	81	9	N	74	199	1	53
02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4835	3	42	9	N	38			91

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			97
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	75	1	22
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-			52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2056					N	NO RPT			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2056					N	NO RPT			52

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851												
ZYBACH 66		WELL #:		21H	RRCID ->	265130	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11584	-		15468	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SHELL FEE 13		WELL #:		8H	RRCID ->	268480	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	11758	-		15888	
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					217
10	1116 N	290	-0-	-826	-0-	290	3			N	-0-					217
11	1380 N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					217
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-	155	1			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT					62

EHVI EXPLORATION, LLC		100475		WELL #:	2H	RRCID ->	295582	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL DEPTH	14538	PERF.	N/A			
LOTT 17-16-2H																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT 17-16-1H		WELL #:		1H	RRCID ->	295797	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	14311	PERF.	14441	-		23870	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 476232																
09	677047 X	200815	-0-	-476232	-0-	194041	1	6774	9	N	6158	5311	1			847
10	249581 X	226166	-0-	-23415	-0-	218995	1	7171	9	N	6519	7019	1			347
11	241530 X	198132	-0-	-43398	-0-	191510	2	6622	9	N	6020	5772	1			595
12	249581 X	183132	-0-	-66449	-0-	176814	2	6318	9	N	5744	5881	1			458
01	249581 X	160303	-0-	-89278	-0-	155858	2	4445	9	N	4041	3804	1			695
02	211584 X	136398	-0-	-75186	-0-	731	1	131540	2	N	3752	3980	1			467
4127 9																

ELMORE 33-7		WELL #:		1H	RRCID ->	296306	COMPL. DATE	11/10/2023	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	14271	-		23410	
11	0	135717	-0-	135717	-0-	135717	2			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	331742	-0-	331742	-0-	331460	2	282	9	N	256	174	1			82
01	663858 X	332116	-0-	-331742	-0-	331857	2	259	9	N	235	194	1			123
02	302238 X	294298	-0-	-7940	-0-	730	1	293275	2	N	266	189	1			200
293 9																

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:	109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10859	-		11483
YEAGER																
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					42
10	1364 N	972	-0-	-392	-0-	936	2	36	9	Y	33	42	7			33
11	1320 N	309	-0-	-1011	-0-	309	2			Y	-0-					33
12	1364 N	208	-0-	-1156	-0-	208	2			Y	-0-					33
01	961 N	107	-0-	-854	-0-	107	2			Y	-0-					33
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	261	2			Y	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MEEK, J. E.		WELL #: 1045		RRCID -> 085882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9 7	13	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		13	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		13	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		13	
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		13	

MEEK, J. P.		WELL #: 1069		RRCID -> 136083		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FRANCIS		WELL #: 3058		RRCID -> 179687		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478			
09	360 X	273	-0-	-87	-0-	272 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	372 X	264	-0-	-108	-0-	257 2	7 9	Y	6		6
11	330 X	266	-0-	-64	-0-	266 2		Y	-0-		6
12	341 X	186	-0-	-155	-0-	183 2	3 9	Y	3		9
01	279 X	225	-0-	-54	-0-	223 2	2 9	Y	2		11
02	261 X	181	-0-	-80	-0-	178 2	3 9	Y	3		14

FRANCIS		WELL #: 4058		RRCID -> 182442		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

FRANCIS		WELL #: 5058		RRCID -> 185268		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480			
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	122 2	19 9	Y	17		17
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-	15 7	2
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		2
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-		2
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		Y	-0-		2
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119 2		Y	-0-		2

FRANCIS		WELL #: 6058		RRCID -> 185986		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

MEEK, G.		WELL #: 2054		RRCID -> 185988		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 3054		RRCID -> 187190	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11256	- 11580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS				WELL #: 8058		RRCID -> 190641	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11255	- 11548						
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	15 1	608 2	Y	5	5 1						-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9	Y	6	5 1						1
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25 1	545 2	Y	2	2 1						1
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38 1	622 2	Y	2	1 1						2
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9	Y	1	3 1						-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 2	3 9	Y	3	2 1						1

YEAGER				WELL #: 309		RRCID -> 191296	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11165	- 11410						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

FRANCIS				WELL #: 7058		RRCID -> 191403	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11209	- 11571						
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-							20
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-	7 7						13
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719 2	4 9	Y	4							17
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 2	4 9	Y	4							21
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-							21
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-							21

CLIFFORD				WELL #: 1		RRCID -> 191504	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 20733	PERF.11440	- 11680						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

FRANCIS				WELL #: 9058		RRCID -> 193150	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11158	- 11591						
09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1070 2	3 9	Y	3	3 1						-0-
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1109 2	6 9	Y	5	5 1						-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	5 1	1146 2	Y	2	1 1						1
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	7 1	1209 2	Y	2	1 1						2
01	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1021 2	1 9	Y	1	3 1						-0-
02	1102 N	1018	-0-	-84	-0-	1015 2	3 9	Y	3	2 1						1

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
FRANCIS		WELL #:		10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11218	- 11510	
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	306	2	3	9	Y	3		3	
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-		3	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-		3	
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-		3	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-		3	
02	435 N	278	-0-	-157	-0-	278	2			Y	-0-		3	

MEEK, J. P.		WELL #:		2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11074	- 11620	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-		-0-	
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-		-0-	
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-		-0-	
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-		-0-	
*01	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-		-0-	
02	377 N	231	-0-	-146	-0-	231	2			Y	-0-		-0-	

MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	10994	- 11552	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MEEK, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11270	- 11570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11194	- 11598	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MEEK, J. P.		WELL #:		4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	10972	- 11524	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MEEK, J. P.		WELL #:		6069	RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11032	- 11701	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-		-0-	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-		-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-		-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-		-0-	
*01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			Y	-0-		-0-	
02	232 N	184	-0-	-48	-0-	184	2			Y	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506																
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	14	1	844	2	N	-0-				-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
02	986	N	906	-0-	-80	-0-	906	2			N	-0-				-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654																
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	180	2	20	9	Y	18	1	1		107
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	239	2	64	9	Y	58	5	1		160
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	Y	12	1	1		171
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	146	2	14	9	Y	13	1	1		183
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1		183
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	Y	12	166	1		29

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510																
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	2	Y	40				98
							44	9								
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	173	1	1805	2	Y	35				133
							39	9								
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	Y	32				165
							35	9								
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	158	1	1774	2	Y	45				210
							50	9								
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	1346	2	Y	29	184	1		55
							32	9								
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	152	1	1553	2	Y	37				92
							41	9								

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728																
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-				-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-				-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-				-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-				-0-
*01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-				-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-				-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11186	- 11626		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11090	- 11595		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11122	- 11556		
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	238	2	14	9	Y	13	160	1	97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	179	1	92
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	365	2	143	9	Y	130			222
12	DLQ G-10	206	-0-	206	-0-	121	2	85	9	Y	77			299
01	DLQ G-10	463	-0-	463	-0-	277	2	186	9	Y	169	179	1	289
02	1052 N	383	-0-	-669	-0-	277	2	106	9	Y	96	186	1	199

MEEK, J. P.		WELL #:		11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10939	- 11608		
09	780 N	713	-0-	-67	-0-	712	2	1	9	Y	1	26	1	42
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			Y	-0-	42	7	-0-
11	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			-0-
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10987	- 11674		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235		
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	Y	8	38	1	60
						9	9							
10	837 N	402	-0-	-435	-0-	35	1	367	2	Y	-0-	5	7	55
11	810 N	457	-0-	-353	-0-	37	1	420	2	Y	-0-			55
*12	837 N	250	-0-	-587	-0-	20	1	230	2	Y	-0-	25	1	30
*01	403 N	81	-0-	-322	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			30
02	435 N	72	-0-	-363	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			30

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10994 - 11097	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11181 - 11627	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.	11132 - 11586	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.	11196 - 12046	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11106 - 11628	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11088 - 11601	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11644	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	10
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		10 7	N	-0-	-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-	-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-	-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-

HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 - 11570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038 - 11296	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 - 11538	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11102	-	12210	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11074	-	11590	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11112	-	11636	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY 4		WELL #:		4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190	-	11383	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PURYEAR		WELL #:		524	RRCID ->	208660	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	11380	-	13317	
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2159	2	41	9	Y	37	5	1		32
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	10	1	1		41
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2122	2	10	9	Y	9	1	1		49
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2091	2	7	9	Y	6	3	1		52
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	2	1	9	Y	1	1	1		52

SOPHIA		WELL #:		2050	RRCID ->	208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11014	-	12176	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		1558	RRCID ->	208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.	11185	-	12606	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		420 N	240	-0-	-180	-0-	234 2	6 9	Y	5			8
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			8
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			8
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-			8
01		558 N	426	-0-	-132	-0-	426 2		Y	-0-			8
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-			8

 FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			107
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	24	4 7		127
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	-0-			127
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		Y	-0-			127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			127

 FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	14 1	1087 2	Y	4	7 1		-0-
							4 9						
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1131 2	80 9	Y	73	67 1		6
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1173 2	31 9	Y	28	19 1		15
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1252 2	32 9	Y	29	10 1		34
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1129 2	15 9	Y	14	38 1		10
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1137 2	30 9	Y	27	21 1		16

 FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 424		RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.12378 - 13542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEADOWS 5				WELL #: 7		RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11114 - 12447		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 2058		RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11146 - 12564		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 5048		RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11003 - 13496		
09	2477 N	1664	-0-	-813	-0-	1642	2	22	9	N	20			217
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2299	2	67	9	N	61	178	1	100
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	14	1	2464	2	N	36	3	1	133
						40	9							
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	22	1	2534	2	N	53			186
						58	9							
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2588	2	22	9	N	20			206
*02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			206

MEEK, KAREN 71				WELL #: 1		RRCID ->	208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.11285 - 13424		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 15		RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11056 - 11625		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	AMT	
									CODE	CODE	CODE	CODE	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		331 2	2 9	Y	2	52
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-		457 2	59 9	Y	54	79
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		351 2	1 9	Y	1	79
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		413 2	4 9	Y	4	83
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-		714 2	1 9	Y	1	82
02		319 N	286	-0-	-33	-0-	-0-		284 2	2 9	Y	2	83

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		97 X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232															
09		570 N	560	-0-	-10	-0-	14	1	526	2	Y	18	2	1	206
							20	9							
10		527 N	417	-0-	-110	-0-	388	2	29	9	Y	26	184	1	48
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	Y	17	1	1	64
12		589 N	297	-0-	-292	-0-	287	2	10	9	Y	9	1	1	72
01		403 N	92	-0-	-311	-0-	91	2	1	9	Y	1	3	1	70
*02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2	1	1	71

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	7	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768															
09		1170 N	662	-0-	-508	-0-	662	2			N	-0-			27
10		868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-	27	7	-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
*02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238															
09		1080 N	954	-0-	-126	-0-	951	2	3	9	Y	3	3	1	72
10		1116 N	944	-0-	-172	-0-	937	2	7	9	Y	6	10	7	68
11		1050 N	928	-0-	-122	-0-	915	2	13	9	Y	12			80
12		992 N	990	-0-	-2	-0-	980	2	10	9	Y	9			89
01		930 N	786	-0-	-144	-0-	786	2			Y	-0-	1	1	88
02		899 N	803	-0-	-96	-0-	783	2	20	9	Y	18			106

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026															
09		330 X	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-			37
10		434 X	328	-0-	-106	-0-	293	2	35	9	Y	32	1	1	68
11		420 X	38	-0-	-382	-0-	38	2			Y	-0-			68
12		434 X	216	-0-	-218	-0-	201	2	15	9	Y	14			82
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			82
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			82

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 - 12628	
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	639	2	Y	17	35
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	19	9	746	2	Y	32	67
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	35	9	507	2	Y	-0-	67
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	22	1	510	2	Y	-0-	67
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	Y	6	73
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-	73

PURYEAR		WELL #:		2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426 - 13028	
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-	-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-	-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-	-0-
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-	-0-
02	232 N	158	-0-	-74	-0-	158	2			Y	-0-	-0-

HEFLEY 4		WELL #:		5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002 - 11518	
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	994	2	Y	10	45 1 19
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	11	9	1092	2	Y	12	6 1 3 7 22
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	13	9	1019	2	Y	11	2 1 31
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	12	9	1077	2	Y	-0-	14 1 17
01	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	96	1	895	2	Y	7	3 1 21
02	1073 N	1028	-0-	-45	-0-	102	1	919	2	Y	17	2 1 36

MEADOWS 4		WELL #:		4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949 - 11528	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MEEK, G.		WELL #:		5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11242 - 12726	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	14	1	658	2	Y	2	2	1			115
						2	9									
10	837 N	689	-0-	-148	-0-	634	2	55	9	Y	50	9	7			156
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4					160
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	600	2	8	9	Y	7					167
01	682 N	325	-0-	-357	-0-	321	2	4	9	Y	4	1	1			170
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	2	20	9	Y	18					188

 MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	Y	9					27
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					27
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					27
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					27
01	3100 N	3969	-0-	869	869	3969	2			Y	-0-					27
02	1172 N	303	-0-	-869	-0-	303	2			Y	-0-					27

 FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

09	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	977	2	48	9	Y	44	4	1			88
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1218	2	76	9	Y	69	93	7			64
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	Y	3	2	1			65
12	1054 N	913	-0-	-141	-0-	911	2	2	9	Y	2	1	1			66
01	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852	2			Y	-0-	3	1			63
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					64

 GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

09	760 X	-0-	-0-	-760	-0-					Y	-0-					8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

 MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046	- 12392				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291	- 12581				
09		57 X	19	-0-	-38	-0-	19	2			Y	-0-				25
10		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				25
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				25
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				25
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013	- 12782				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MEADOWS 5		WELL #:		19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11098	- 12436				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		1758	RRCID ->	214041	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11218	- 12718				
09		1560 N	917	-0-	-643	-0-	14	1	901	2	Y	2	1	1		108
10		1271 N	707	-0-	-564	-0-	699	2	8	9	Y	7	1	7		114
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	611	2	10	9	Y	9				123
12		961 N	622	-0-	-339	-0-	622	2			Y	-0-				123
01		713 N	307	-0-	-406	-0-	307	2			Y	-0-				123
*02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2036	2	46	9	Y	42				165

HEFLEY		WELL #:		1048	RRCID ->	214193	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11925	- 13128				
09		3960 X	3744	-0-	-216	-0-	3702	2	42	9	N	38				315
10		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4203	2	91	9	N	83	177	1		87
11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	14	1	3976	2	N	43	2	1	134	7
							47	9								128
12		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	2	N	72				200
							79	9								
01		4216 X	4086	-0-	-130	-0-	4007	2	79	9	N	72				272
*02		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4380	2	20	9	N	18	183	1		107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
FILLINGIM 44				WELL #: 14	RRCID -> 214536	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 12780	PERF.11183	- 12634			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	3000 N	4941 -0-	1941 4034	14 1	4906 2	Y	19	19	1	5		
10	8222 X	4188 -0-	-4034 -0-	21 9	4155 2	Y	17	20	1	2		
11	4468 X	4468 -0-	-0- -0-	19 9	4339 2	Y	19	6	1	15		
12	4048 X	4048 -0-	-0- -0-	108 1	3953 2	Y	8	3	1	20		
01	3260 X	3260 -0-	-0- -0-	21 9	6 9	Y	5	12	1	13		
02	3825 X	3825 -0-	-0- -0-	86 1	9 9	Y	8	6	1	15		
PURYEAR				WELL #: 1824	RRCID -> 214553	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11424	- 13012			
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	4 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	24 9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	2 1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
HEFLEY 4				WELL #: 6	RRCID -> 215201	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11075	- 11502			
09	75 N	75 -0-	-0- -0-	-0- -0-	4 1	Y	22			22		
10	31 N	26 -0-	-5 -0-	-0- -0-	24 9	Y	-0-	-0-	-0-	22		
11	30 N	-0- -0-	-30 -0-	-0- -0-	2 1	Y	-0-	-0-	-0-	22		
12	93 N	-0- -0-	-93 -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	22		
01	31 N	-0- -0-	-31 -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	22		
02	0 N	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	22		
MEADOWS 5				WELL #: 10	RRCID -> 216773	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 12590	PERF.10895	- 12310			
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
FILLINGIM 40				WELL #: 14	RRCID -> 217251	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 12808	PERF.11242	- 12660			
09	1020 N	1020 -0-	-0- -0-	-0- -0-	14 1	Y	-0-			17		
10	1085 N	738 -0-	-347 -0-	-0- -0-	14 1	Y	16			33		
11	1050 N	948 -0-	-102 -0-	-0- -0-	18 9	Y	-0-	-0-	-0-	33		
12	1054 N	1009 -0-	-45 -0-	-0- -0-	108 1	Y	-0-	-0-	-0-	33		
01	713 N	405 -0-	-308 -0-	-0- -0-	86 1	Y	-0-	-0-	-0-	33		
02	928 N	123 -0-	-805 -0-	-0- -0-	405 2	Y	-0-	-0-	-0-	33		
					123 2	Y	-0-	-0-	-0-	33		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	14	1	345	2	Y	-0-			2
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	18	2	7	18
						20	9							
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	108	1	429	2	Y	10			28
						11	9							
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	426	2	Y	-0-			28
01	465 N	368	-0-	-97	-0-	358	2	10	9	Y	9			37
02	522 N	274	-0-	-248	-0-	274	2			Y	-0-			37

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

09	37 X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	14	1	1560	2	Y	17	7	1	117
						19	9							
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1629	2	51	9	Y	46	7	1	156
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1613	2	35	9	Y	32	2	1	186
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1653	2	12	9	Y	11	1	1	196
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	2	18	9	Y	16	4	1	208
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1508	2	35	9	Y	32	2	1	238

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	451	1	70	2	Y	53			90
						58	9							
10	434 N	99	-0-	-335	-0-	22	1	67	2	Y	9	3	1	96
						10	9							
11	420 N	251	-0-	-169	-0-	62	1	187	2	Y	2			98
						2	9							
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3	64	1	37
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	384	1	922	2	Y	18	2	1	53
						20	9							
02	232 N	187	-0-	-45	-0-	41	1	135	2	Y	10	1	1	62
						11	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	451	1	338	2	Y	52	90
						57	9					
10	744 N	409	-0-	-335	-0-	90	1	274	2	Y	41 17 1	114
						45	9					
11	720 N	379	-0-	-341	-0-	93	1	283	2	Y	3	117
						3	9					
12	744 N	574	-0-	-170	-0-	151	1	415	2	Y	7 71 1	53
						8	9					
*01	372 N	89	-0-	-283	-0-	22	1	52	2	Y	14 9 1	58
						15	9					
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	129	1	428	2	Y	28 8 1	78
						31	9					

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486												
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-	58
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			Y	-0- 1 7	57
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	4	1	17	2	Y	-0-	57
12	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-	57
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	57
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608												
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	8
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0- 3 7	5
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-	5
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-	5
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	7
02	174 N	115	-0-	-59	-0-	115	2			Y	-0-	7

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673												
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-	48
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1 1 1	48
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-	48
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	147	2	1	9	Y	1	49
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0- 1 1	48
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162	2			Y	-0-	48

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		990 N	665	-0-	-325	-0-	654 2	11 9	Y	10			133
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-	63 7		70
11		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2454 2	11 9	Y	10			80
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1322 2	17 9	Y	15			95
01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1617 2	25 9	Y	23			118
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1277 2	19 9	Y	17			135

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670													
09		420 N	313	-0-	-107	-0-	284 2	29 9	N	26			215
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	594 2	35 9	N	32			247
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-			247
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			247
01		620 N	488	-0-	-132	-0-	487 2	1 9	N	1			248
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	458 2	48 9	N	44			292

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705													
09		660 N	524	-0-	-136	-0-	14 1	427 2	Y	75	7 1		125
							83 9						
10		620 N	415	-0-	-205	-0-	14 1	364 2	Y	34	13 1		146
							37 9						
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	76 1	329 2	Y	18	4 1		160
							20 9						
12		527 N	361	-0-	-166	-0-	339 2	22 9	Y	20	2 1		178
01		403 N	131	-0-	-272	-0-	127 2	4 9	Y	4	7 1		175
*02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1136 2	42 9	Y	38	174 1		39

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MEADOWS 4		WELL #: 6		RRCID -> 222857		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	66	2	Y	10			10
						11	9							
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			10
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			10
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-			10
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			10

GATLIN 3		WELL #: 3		RRCID -> 222940		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #: 3037		RRCID -> 223673		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #: 2047		RRCID -> 223887		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760					
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	9			20
						10	9							
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			20
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			20
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			20
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-			20
02	145 N	102	-0-	-43	-0-	102	2			Y	-0-			20

JOHNSON 27		WELL #: 1027		RRCID -> 224059		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180					
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-			30
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	608	2	Y	2	1	1	31
						2	9							
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	63	1	496	2	Y	-0-			31
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	62	1	521	2	Y	-0-			31
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	55	1	345	2	Y	-0-	1	1	30
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	550	2	Y	1			31
						1	9							

FRANCIS		WELL #: 1958		RRCID -> 224647		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618					
09	270 N	75	-0-	-195	-0-	75	2			Y	-0-			84
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	147	2	54	9	Y	49	11	7	122
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			122
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			122
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-			122
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3			125

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HEFLEY, 36				WELL #: 2036	RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.11438	- 13655
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	602 2	10 9	Y	9	4 1		5
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		Y	-0-			5
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	Y	1	2 1		4
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-	2 1		2
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	535 2	6 9	Y	5	2 1		5

SOPHIA				WELL #: 1450	RRCID ->	225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10869	- 12751
09	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	1249 2	44 9	N	40	160 1		110
10	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1292 2	43 9	N	39			149
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	11 1	1256 2	N	56	4 1		201
						62 9						
12	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1215 2	30 9	N	27			228
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351 2	17 9	N	15			243
02	1276 N	1099	-0-	-177	-0-	1059 2	40 9	N	36			279

PURYEAR				WELL #: 1324	RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 13089
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 26				WELL #: 2026	RRCID ->	225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550	- 13500
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890
09	1650 N	1357	-0-	-293	-0-	1350 2	7 9	N	6			231
10	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	14 1	1511 2	N	56	53 7		234
						62 9						
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	76 1	1461 2	N	30	2 1		262
						33 9						
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1592 2	37 9	N	34			296
01	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1542 2	37 9	N	34			330
02	1508 N	1465	-0-	-43	-0-	1445 2	20 9	N	18	183 1		165

HEFLEY SWD				WELL #: 1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	- 6364
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619															
HEFLEY 47		WELL #: 27		RRCID -> 226015		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MEEK, G.				WELL #: 1254		RRCID -> 228416		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772							
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	-0-					20	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	Y	12	2	7			30	
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	Y	21					51	
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	86	1	581	2	Y	27					78	
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	578	2	28	9	Y	25					103	
02	667 N	547	-0-	-120	-0-	522	2	25	9	Y	23					126	

MEADOWS 4				WELL #: 7		RRCID -> 228638		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535							
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	2	Y	20	91	1			32	
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	209	1	2178	2	Y	20	32	7			20	
11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	202	1	2304	2	Y	30					50	
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	200	1	2247	2	Y	28	60	1			18	
01	2232 N	1362	-0-	-870	-0-	138	1	1216	2	Y	7					25	
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	213	1	2180	2	Y	-0-					25	

HEFLEY 4				WELL #: 7		RRCID -> 228643		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HEFLEY 47				WELL #: 24		RRCID -> 228731		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SOPHIA				WELL #: 2950		RRCID -> 229481		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750							
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					100	
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-	43	7			57	
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					57	
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					57	
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					57	
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					57	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1026		RRCID -> 229483	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 20600	PERF.11524	- 13348			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	356	1	430	2	Y	53	83	
10	744 N	409	-0-	-335	-0-	58	9	278	2	Y	36	12 1	107
11	780 N	193	-0-	-587	-0-	40	9	144	2	Y	2		109
12	806 N	684	-0-	-122	-0-	47	1	496	2	Y	6	68 1	47
*01	372 N	322	-0-	-50	-0-	2	9	214	2	Y	17	6 1	58
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	89	1	411	2	Y	22	6 1	74
						19	9						
						124	1						
						24	9						

SOPHIA		WELL #: 1250		RRCID -> 229485		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25 7	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

YEAGER		WELL #: 4		RRCID -> 229602		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334				
09	2520 X	1316	-0-	-1204	-0-	1314	2	2	9	Y	2	2 8	12
10	1984 X	990	-0-	-994	-0-	977	2	13	9	Y	12	7 1	17
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5 1	12
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-		12
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

HEFLEY 36		WELL #: 4036		RRCID -> 229821		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722				
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	467	2	56	9	Y	51	66 1	42
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	499	2	85	9	Y	77		119
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2	3 1	118
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-		118
*01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-		118
02	464 N	451	-0-	-13	-0-	451	2			Y	-0-		118

HEFLEY		WELL #: 4037		RRCID -> 229822		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542				
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	481	2	2	9	Y	2		28
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	527	2	6	9	Y	5		33
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	489	2	2	9	Y	2	3 1	32
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-		32
*01	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			Y	-0-		32
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-		32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2348		RRCID -> 230136	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11402	- 13624		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2298	2	37	9	N	34	132
10	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2772	2	94	9	N	85	155
11	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	2	N	45	196
						50	9					
12	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	22	1	2799	2	N	43	77
						47	9					
01	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2966	2	32	9	N	29	106
*02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2203	2	30	9	N	27	133

SOPHIA		WELL #: 9050		RRCID -> 230142		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOPHIA		WELL #: 4050		RRCID -> 230341		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758			
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1094	2	44	9	N	40	177
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	7	1	1101	2	N	45	222
						50	9					
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	N	47	93
						52	9					
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1093	2	43	9	N	39	132
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1064	2	31	9	N	28	160
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1165	2	31	9	N	28	188

HEFLEY 36		WELL #: 3036		RRCID -> 230366		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706			
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	456	2	28	9	Y	25	21
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	494	2	43	9	Y	39	60
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	59
12	496 N	119	-0-	-377	-0-	119	2			Y	-0-	59
*01	496 N	70	-0-	-426	-0-	70	2			Y	-0-	59
02	435 N	55	-0-	-380	-0-	55	2			Y	-0-	59

JOHNSON 27		WELL #: 5027		RRCID -> 230504		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEFLEY 4		WELL #: 8		RRCID -> 232583		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MEADOWS 4		WELL #: 8		RRCID -> 232584		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLISAN STEEN		WELL #: 1013		RRCID -> 232608		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690								
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			137
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10					147
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					147
12	248 N	98	-0-	-150	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					147

WISE		WELL #: 5		RRCID -> 233381		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870								
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					7
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					7
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					7
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					7
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					7
02	522 N	494	-0-	-28	-0-	494	2			N	-0-					7

HEFLEY 36		WELL #: 8036		RRCID -> 233415		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA		WELL #: 1050		RRCID -> 233432		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HEFLEY 47		WELL #: 9		RRCID -> 233494		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356								
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9					122
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1888	2	Y	84	162	7			44
						92	9									
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	1961	2	Y	46	3	1			87
						51	9									
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	86	1	2269	2	Y	48					135
						53	9									
01	1984 N	1758	-0-	-226	-0-	1718	2	40	9	Y	36					171
02	2030 N	1530	-0-	-500	-0-	1475	2	55	9	Y	50					221

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HEFLEY		WELL #:		2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400	- 13601
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440	- 13570
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2	Y	-0-			12
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			12
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			12
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	Y	-0-			12
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2	Y	-0-			12
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	49	2	Y	-0-			12

HEFLEY		WELL #:		2648	RRCID ->	234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408	- 13410
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		1337	RRCID ->	234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506	- 13566
09	1560 N	1049	-0-	-511	-0-	1047	2	2 9	Y	2		38
10	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	1142	2	8 9	Y	7		45
11	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	1070	2	4 9	Y	4	6 1	43
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-		43
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-		43
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-		43

HEFLEY 36		WELL #:		5036	RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456	- 13708
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1 9	Y	1		1
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-	1 1	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-		-0-
*01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		Y	-0-		-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #:		1537	RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	- 13566
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		2748	RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	- 13424
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
BACH 12		WELL #: 1012		RRCID -> 236327		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SOPHIA		WELL #: 1750		RRCID -> 236339		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

HEFLEY		WELL #: 3710		RRCID -> 236908		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850								
09	1200	N	887	-0-	-313	-0-	884	2	3	9	Y	3				58
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	983	2	10	9	Y	9				67
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	901	2	6	9	Y	5	7	1		65
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-				65
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-				65
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-				65

HEFLEY		WELL #: 3248		RRCID -> 237310		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEFLEY 28		WELL #: 3		RRCID -> 238559		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996								
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1103	2	4	9	N	4	3	1		198
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1114	2	15	9	N	14	5	1		207
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5	1	1		211
12	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1040	2	8	9	N	7	1	1		217
01	1116	N	892	-0-	-224	-0-	848	2	44	9	N	40	3	1		254
02	1073	N	918	-0-	-155	-0-	878	2	40	9	N	36	182	1		108

HEFLEY		WELL #: 2137		RRCID -> 238700		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586								
09	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1170	2	3	9	Y	3				58
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1597	2	10	9	Y	9	2	7		65
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2445	2	6	9	Y	5	6	1		64
12	3100	N	3375	-0-	275	-0-	3375	2			Y	-0-				64
*01	3100	N	2984	-0-	-116	-0-	159	2			Y	-0-				64
*02	1824	N	1665	-0-	-159	-0-	1665	2			Y	-0-				64

HEFLEY		WELL #: 1237		RRCID -> 239435		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632								
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	994	2	1	9	Y	1				28
10	1085	N	762	-0-	-323	-0-	756	2	6	9	Y	5				33
11	1050	N	607	-0-	-443	-0-	605	2	2	9	Y	2	3	1		32
12	1023	N	635	-0-	-388	-0-	635	2			Y	-0-				32
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-				32
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-				32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1736		RRCID ->	239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11412 - 13634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2066	2	56	9	Y	51	66	1	42
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2178	2	88	9	Y	80			122
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2067	2	3	9	Y	3	5	1	120
12	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			Y	-0-			120
*01	2201 N	1937	-0-	-264	-0-	1937	2			Y	-0-			120
*02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-			120

HEFLEY 47		WELL #: 25		RRCID ->		241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.	11110 - 13396		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4			33
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	181	2	85	9	Y	77	6	7	104
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	231	2	13	9	Y	12			116
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	161	2	7	9	Y	6			122
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	185	2	17	9	Y	15			137
02	232 N	175	-0-	-57	-0-	165	2	10	9	Y	9			146

HEFLEY 36		WELL #: 1236		RRCID ->		241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.	11520 - 13542		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM 44		WELL #: 13		RRCID ->		242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	11226 - 13080		
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	14	1	1772	2	Y	4	4	1	7
						4	9							
10	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	14	1	1338	2	Y	4	10	7	1
						4	9							
11	1680 N	1295	-0-	-385	-0-	108	1	1179	2	Y	7	2	1	6
						8	9							
12	1736 N	1258	-0-	-478	-0-	86	1	1170	2	Y	2	1	1	7
						2	9							
01	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	1088	2	1	9	Y	1	3	1	5
02	1247 N	1023	-0-	-224	-0-	1020	2	3	9	Y	3	2	1	6

YEAGER		WELL #: 509H		RRCID ->		243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	11504 - 13894		
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5486	2	77	9	Y	70	15	8	55
10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5218	2	160	9	Y	145	27	1	173
11	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5932	2	64	9	Y	58	29	1	202
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5441	2	67	9	Y	61	196	1	67
01	4774 X	4052	-0-	-722	-0-	4004	2	48	9	Y	44	16	1	95
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4852	2	62	9	Y	56	50	1	101

BROWN 61		WELL #: 4		RRCID ->		244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.	10734 - 13128		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HEFLEY		WELL #: 1948		RRCID ->	245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11402 - 13362	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			20
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEFLEY		WELL #: 1448		RRCID ->	246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11395 - 13318	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOPHIA		WELL #: 1550		RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.	10893 - 12841	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

FILLINGIM 44		WELL #: 11		RRCID ->	246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	11650 - 13150	
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	246	2	83 9	Y	75		76
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	525	2	24 9	Y	22	1 7	97
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		Y	-0-		97
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		Y	-0-		97
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2		Y	-0-		97
02	319 N	258	-0-	-61	-0-	258	2		Y	-0-		97

SOPHIA		WELL #: 8050		RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10942 - 12817	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOPHIA		WELL #: 6050		RRCID ->	247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.	10923 - 12797	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	14	1	6454	2	N	29			97
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6672	2	56	9	N	51	102	7	46
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6402	2	6	9	N	5			51
12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6607	2	17	9	N	15			66
01	6510 X	5963	-0-	-547	-0-	5866	2	97	9	N	88			154
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6105	2	25	9	N	23	166	1	11

 PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

09	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1188	2	9	9	Y	8	5	1	65
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	6	1	62
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	2	18	9	Y	16	2	1	76
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1764	2	12	9	Y	11	1	1	86
01	1457 N	942	-0-	-515	-0-	929	2	13	9	Y	12	3	1	95
02	1363 N	926	-0-	-437	-0-	923	2	3	9	Y	3	2	1	96

 FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-			30
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	293	2	44	9	Y	40	18	7	52
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-			52
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-			52
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-			52
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	290	2			Y	-0-			52

 HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2194	2	31	9	Y	28	1	1	154
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2229	2	74	9	Y	67	3	1	218
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1	179	1	40
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2149	2	87	9	Y	79	2	1	117
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1	9	Y	1	2	1	116
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2000	2	3	9	Y	3	2	1	117

 BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815														
09	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5827	2	59	9	N	54			132
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6279	2	72	9	N	65			197
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5102	2	55	9	N	50	183	1	64
12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6021	2	48	9	N	44			108
01	5487 X	3288	-0-	-2199	-0-	3267	2	21	9	N	19			127
02	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5301	2	62	9	N	56			183

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304														
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	99	2	6	9	Y	5			47
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	103	2	45	9	Y	41	24	1	64
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			64
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-	6	1	58
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-	4	1	54
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	5	1	49

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813														
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	240	1	2300	2	Y	56			202
						62	9							
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	248	1	2251	2	Y	63	180	1	85
						69	9							
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	240	1	1765	2	Y	24	2	1	107
						26	9							
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	248	1	1882	2	Y	43	1	1	149
						47	9							
01	2077 N	1406	-0-	-671	-0-	164	1	1209	2	Y	30	2	1	177
						33	9							
02	1943 N	994	-0-	-949	-0-	232	1	740	2	Y	20	2	1	195
						22	9							

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178														
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2710	2	108	9	Y	98	168	1	37
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2798	2	119	9	Y	108	1	1	144
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2681	2	132	9	Y	120	163	1	101
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2950	2	146	9	Y	133	188	1	46
01	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3784	2	183	9	Y	166	175	1	37
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2377	2	128	9	Y	116	1	1	152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6210 X	5975	-0-	-235	-0-	5951 2	24 9	Y	22	11 1	138
10		6448 X	5450	-0-	-998	-0-	5262 2	188 9	Y	171	182 1	127
11		6240 X	6037	-0-	-203	-0-	5990 2	47 9	Y	43	2 1	168
12		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6512 2	99 9	Y	90	155 1	103
01		6169 X	5496	-0-	-673	-0-	5411 2	85 9	Y	77	4 1	176
02		5829 X	5091	-0-	-738	-0-	5017 2	74 9	Y	67	2 1	241

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1840 2	99 9	Y	90		227
10		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1973 2	78 9	Y	71	118 7	180
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1878 2	34 9	Y	31	182 1	29
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1903 2	29 9	Y	26		55
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1469 2	32 9	Y	29	6 1	78
*02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1200 2	21 9	Y	19	4 1	93

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

09		7680 X	7541	-0-	-139	-0-	480 1	7028 2	Y	30	33 1	136
							33 9					
10		7936 X	7043	-0-	-893	-0-	475 1	6506 2	Y	56	38 1	154
							62 9					
11		7680 X	7018	-0-	-662	-0-	465 1	6514 2	Y	35	11 1	178
							39 9					
12		7936 X	5716	-0-	-2220	-0-	475 1	5219 2	Y	20	5 1	193
							22 9					
01		7843 X	7756	-0-	-87	-0-	474 1	7261 2	Y	19	23 1	189
							21 9					
02		7279 X	6631	-0-	-648	-0-	464 1	6120 2	Y	43	187 1	45
							47 9					

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

09		2820 X	2381	-0-	-439	-0-	749 1	1551 2	N	74	3 8	274
							81 9					
10		2914 X	2296	-0-	-618	-0-	763 1	1425 2	N	98	161 1	211
							108 9					
11		2730 X	2535	-0-	-195	-0-	749 1	1712 2	N	67	1 1	277
							74 9					
12		2728 X	2295	-0-	-433	-0-	775 1	1441 2	N	72	161 1	188
							79 9					
01		2542 X	1706	-0-	-836	-0-	666 1	970 2	N	64	1 1	251
							70 9					
02		2465 N	2045	-0-	-420	-0-	725 1	1258 2	N	56	165 1	142
							62 9					

WISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

09		5190 X	4712	-0-	-478	-0-	232 1	4452 2	N	25	2 1	165
							28 9					
10		5425 X	5079	-0-	-346	-0-	247 1	4792 2	N	36	2 1	199
							40 9					
11		5250 X	2557	-0-	-2693	-0-	223 1	2330 2	N	4	1 1	202
							4 9					
12		5425 X	3821	-0-	-1604	-0-	244 1	3560 2	N	15		217
							17 9					
01		5394 X	3450	-0-	-1944	-0-	180 1	3247 2	N	21	1 1	237
							23 9					
02		4756 X	4099	-0-	-657	-0-	229 1	3827 2	N	39	1 1	275
							43 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		6960 X	6105	-0-	-855	-0-	5920	2	185	9	Y	168	182	1	304
10		7192 X	6813	-0-	-379	-0-	6692	2	121	9	Y	110	291	1	123
11		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7702	2	156	9	Y	142	14	1	251
12		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9180	2	243	9	Y	221	165	1	307
01		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7123	2	108	9	Y	98	183	1	222
02		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9143	2	314	9	Y	285	165	1	342

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951															
09		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	245	1	4395	2	Y	25			173
							28	9							
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	221	1	3946	2	Y	69	50	7	192
							76	9							
11		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	233	1	4277	2	Y	35	5	1	222
							39	9							
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	252	1	4081	2	Y	44	176	1	90
							48	9							
01		2356 X	1937	-0-	-419	-0-	160	1	1767	2	Y	9	4	1	95
							10	9							
02		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	229	1	4496	2	Y	35	4	1	126
							39	9							

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852															
09		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	216	1	7202	2	Y	78	14	1	234
							86	9							
10		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7114	2	68	9	Y	62	202	1	94
11		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6834	2	65	9	Y	59	5	1	148
12		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	6930	2	124	9	Y	113	3	1	258
01		4991 X	4973	-0-	-18	-0-	4903	2	70	9	Y	64	12	1	310
02		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6473	2	89	9	Y	81	198	1	193

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078															
09		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	750	1	6154	2	Y	117	223	1	92
							129	9							
10		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	768	1	6694	2	Y	160	81	1	171
							176	9							
11		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	729	1	6949	2	Y	84	23	1	232
							92	9							
12		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	763	1	6217	2	Y	111	181	1	162
							122	9							
01		6510 X	813	-0-	-5697	-0-	726	1	87	9	Y	79	50	1	191
02		6090 X	5972	-0-	-118	-0-	725	1	5163	2	Y	76	27	1	240
							84	9							

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		17700 X	16931	-0-	-769	-0-	899 1	15881 2		Y	137	334 1		84
							151 9							
10		18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-				Y	-0-	84 7		-0-
11		17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-				Y	-0-			-0-
12		17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-				Y	-0-			-0-
01		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-				Y	-0-			-0-
02		16356 X	-0-	-0-	-16356	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953														
09		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	349 1	3957 2		Y	131	187 1		30
							144 9							
10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	424 1	3724 2		Y	117	2 1		145
							129 9							
11		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	376 1	3650 2		Y	142	172 1		115
							156 9							
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	385 1	3513 2		Y	148	173 1		90
							163 9							
01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	381 1	3664 2		Y	149	174 1		65
							164 9							
02		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	296 1	3334 2		Y	230	178 1		117
							253 9							

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300														
09		10080 X	9654	-0-	-426	-0-	240 1	9333 2		N	74	2 1		154
							81 9							
10		10540 X	9248	-0-	-1292	-0-	248 1	8927 2		N	66	3 1		217
							73 9							
11		10200 X	8314	-0-	-1886	-0-	238 1	7990 2		N	78	184 1		111
							86 9							
12		10540 X	9014	-0-	-1526	-0-	247 1	8679 2		N	80			191
							88 9							
01		10168 X	4934	-0-	-5234	-0-	161 1	4723 2		N	45	2 1		234
							50 9							
02		9338 X	7543	-0-	-1795	-0-	228 1	7231 2		N	76	170 1		140
							84 9							

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153														
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-			105
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			105
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			105
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-			105
01		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2			N	-0-			105
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-			105

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186														
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	11 1	1648 2		Y	79			117
							87 9							
10		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1595 2	33 9		Y	30			147
11		1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1539 2	25 9		Y	23	1 1		169
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	4 1	1778 2		Y	49			218
							54 9							
01		1643 N	1484	-0-	-159	-0-	1470 2	14 9		Y	13	1 1		230
*02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1599 2	11 9		Y	10	1 1		239

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-			9115	2	251	9	Y	133
10		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-			9839	2	272	9	Y	27
11		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-			9633	2	279	9	Y	115
12		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-			9698	2	284	9	Y	186
01		10041 X	10041	-0-	-0-	-0-			9789	2	252	9	Y	240
02		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-			8447	2	263	9	Y	134

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553														
09		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-			471	1	3240	2	Y	68
									150	9				
10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-			1029	1	3134	2	Y	236
									217	9				
11		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-			1195	1	3635	2	Y	196
									158	9				
12		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-			1523	1	4180	2	Y	145
									157	9				
01		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-			1334	1	3201	2	Y	242
									123	9				
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-			1264	1	4203	2	Y	205
									172	9				

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931														
09		11970 X	11966	-0-	-4	-0-			596	1	11346	2	Y	77
									24	9				
10		12369 X	870	-0-	-11499	-0-			747	1	123	9	Y	189
11		11970 X	753	-0-	-11217	-0-			742	1	11	9	Y	25
12		12369 X	995	-0-	-11374	-0-			642	1	296	2	Y	64
									57	9				
01		12369 X	4583	-0-	-7786	-0-			556	1	3932	2	Y	139
									95	9				
02		11571 X	770	-0-	-10801	-0-			693	1	77	9	Y	32

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423														
09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-			150	1	3307	2	Y	210
									196	9				
10		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-			3715	2	242	9	Y	80
11		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-			3759	2	273	9	Y	145
12		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-			4013	2	248	9	Y	191
01		3534 X	2675	-0-	-859	-0-			2573	2	102	9	Y	107
02		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-			4132	2	226	9	Y	139

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823														
09		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-			3206	2	43	9	Y	79
10		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-			3403	2	62	9	Y	134
11		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-			3322	2	65	9	Y	32
12		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-			3733	2	76	9	Y	100
01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-			2578	2	62	9	Y	155
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-			2755	2	57	9	Y	24

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																			
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170										COMPL. DATE 08/13/2011			TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6330 X	6009	-0-	-321	-0-	5918	2	91	9	Y		83					165	
10		6324 X	6223	-0-	-101	-0-	6139	2	84	9	Y		76	173	1			68	
11		6120 X	5907	-0-	-213	-0-	5809	2	98	9	Y		89					157	
12		6324 X	3376	-0-	-2948	-0-	3317	2	59	9	Y		54	176	1			35	
01		6231 X	4229	-0-	-2002	-0-	4163	2	66	9	Y		60					95	
02		5829 X	5088	-0-	-741	-0-	5020	2	68	9	Y		62					157	

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205										COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753						
09		13920 X	12718	-0-	-1202	-0-	1077	1	11533	2	Y		98	146	1			82	
							108	9											
10		13051 X	12691	-0-	-360	-0-	1053	1	11504	2	Y		122	155	1			49	
							134	9											
11		12900 X	12254	-0-	-646	-0-	1020	1	11073	2	Y		146					195	
							161	9											
12		13330 X	12360	-0-	-970	-0-	935	1	11240	2	Y		168	185	1			178	
							185	9											
01		13330 X	11855	-0-	-1475	-0-	944	1	10723	2	Y		171	174	1			175	
							188	9											
02		12296 X	11006	-0-	-1290	-0-	928	1	9972	2	Y		96	168	1			103	
							106	9											

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215										COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763						
09		5130 X	3945	-0-	-1185	-0-	741	1	3065	2	Y		126					192	
							139	9											
10		5301 X	3694	-0-	-1607	-0-	792	1	2839	2	Y		57	167	1	10	7	72	
							63	9											
11		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	766	1	5444	2	Y		68					140	
							75	9											
12		5301 X	4783	-0-	-518	-0-	792	1	3927	2	Y		58					198	
							64	9											
01		5301 X	816	-0-	-4485	-0-	792	1	17	2	Y		6	176	1			28	
							7	9											
02		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	682	1	4733	2	Y		144					172	
							158	9											

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218										COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093						
09		16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	17	1	15984	2	Y		211	185	1			153	
							232	9											
10		16771 X	15795	-0-	-976	-0-	15587	2	208	9	Y		189	149	1			193	
							14617	2	155	9	Y		141	167	1			167	
11		16230 X	14772	-0-	-1458	-0-	14617	2	155	9	Y		141	167	1			167	
							14253	2	176	9	Y		160					327	
12		16771 X	14429	-0-	-2342	-0-	14253	2	176	9	Y		160					327	
							13760	2	110	9	Y		100	179	1			248	
01		16771 X	13870	-0-	-2901	-0-	13760	2	110	9	Y		100	179	1			248	
							11837	2	185	9	Y		168	184	1			232	
02		15689 X	12022	-0-	-3667	-0-	11837	2	185	9	Y		168	184	1			232	

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853										COMPL. DATE 11/19/2011			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220						
09		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	150	1	8381	2	Y		121	172	1			64	
							133	9											
10		8928 X	8567	-0-	-361	-0-	8431	2	136	9	Y		124	3	1			185	
							8035	2	127	9	Y		115	173	1			127	
11		8640 X	8162	-0-	-478	-0-	8035	2	127	9	Y		115	173	1			127	
							8152	2	154	9	Y		140	170	1			97	
12		8928 X	8306	-0-	-622	-0-	8152	2	154	9	Y		140	170	1			97	
							7882	2	139	9	Y		126	1	1			222	
01		8928 X	8021	-0-	-907	-0-	7882	2	139	9	Y		126	1	1			222	
							7232	2	144	9	Y		131	194	1			159	
02		8352 X	7376	-0-	-976	-0-	7232	2	144	9	Y		131	194	1			159	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		9630 X	9335	-0-	-295	-0-	1020	1	8029	2	N	260	344	1		77
							286	9								
10		9920 X	9535	-0-	-385	-0-	1054	1	8119	2	N	329	212	1		194
							362	9								
11		9690 X	9045	-0-	-645	-0-	1021	1	7771	2	N	230	182	1		242
							253	9								
12		10013 X	9195	-0-	-818	-0-	1054	1	7870	2	N	246	365	1		123
							271	9								
01		10013 X	8800	-0-	-1213	-0-	1054	1	7500	2	N	224	199	1		148
							246	9								
02		9019 X	8417	-0-	-602	-0-	986	1	7147	2	N	258	201	1		205
							284	9								

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073																

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10		14B2 EXT	136	-0-	136	136	13	2	123	9	Y	112				112
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-				112
*12		14B2 EXT	862	-0-	862	998	774	2	88	9	Y	80				192
*01		14B2 EXT	47	-0-	47	1045	47	2			Y	-0-				192
*02		14B2 EXT	185	-0-	185	1230	185	2			Y	-0-				192

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053																

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

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844																

09		510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-				97
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2	3	1	50	46
11		540 N	362	-0-	-178	-0-	354	2	8	9	N	7				53
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	328	2	4	9	N	4	2	1		55
01		403 N	305	-0-	-98	-0-	298	2	7	9	N	6	2	1		59
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7	2	1		64

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383																

09		3600 X	3054	-0-	-546	-0-	2947	2	107	9	N	97				139
10		3720 X	3317	-0-	-403	-0-	3192	2	125	9	N	114	159	1		94
11		3600 X	3257	-0-	-343	-0-	3129	2	128	9	N	116	159	1		51
12		3720 X	3241	-0-	-479	-0-	3128	2	113	9	N	103				154
01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3477	2	151	9	N	137	162	1		129
02		3161 X	2644	-0-	-517	-0-	2559	2	85	9	N	77	169	1		37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	657	1	5273	2	N	136	163	1	160
						150	9							
10	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	630	1	5531	2	N	160	173	1	147
						176	9							
11	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	610	1	5934	2	N	128	184	1	91
						141	9							
12	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	669	1	6104	2	N	164	193	1	62
						180	9							
01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	673	1	6478	2	N	132	5	1	189
						145	9							
02	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	690	1	7784	2	N	139	181	1	147
						153	9							

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570														
09	2190 N	1880	-0-	-310	-0-	478	1	1355	2	Y	43			172
						47	9							
10	2263 N	1161	-0-	-1102	-0-	276	1	839	2	Y	42	8	1	206
						46	9							
11	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	492	1	1497	2	Y	26			232
						29	9							
12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	679	1	1864	2	Y	15	178	1	69
						17	9							
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	625	1	1499	2	Y	26	4	1	91
						29	9							
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	491	1	1632	2	Y	50	4	1	137
						55	9							

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173														
09	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	750	1	3440	2	N	134	166	1	69
						147	9							
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	775	1	3728	2	N	166	7	1	228
						183	9							
11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	750	1	4437	2	N	156	181	1	203
						172	9							
12	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	775	1	5625	2	N	209	332	1	80
						230	9							
01	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	775	1	7012	2	N	198	180	1	98
						218	9							
02	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	725	1	5902	2	N	161	186	1	73
						177	9							

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	0 Z	4471	-0-	4471	4471	865	1	3221	2	Y	350	280	1	70
						385	9							
*11	0 Z	2656	-0-	2656	7127	976	1	1616	2	Y	58	79	1	49
						64	9							
*12	0 Z	6849	-0-	6849	13976	1592	1	5190	2	Y	61			110
						67	9							
*01	0 Z	4682	-0-	4682	18658	1015	1	3594	2	Y	66	57	1	119
						73	9							
*02	0 Z	3093	-0-	3093	21751	705	1	2332	2	Y	51	64	1	106
						56	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1037		RRCID -> 271576		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11404 - 13542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZYBACH 26 (SL)		WELL #: 10H		RRCID -> 272712		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 11683		PERF.11854 - 16271				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	6932	-0-	6932	6932	393	1	6349	2	Y	173	24	1	149
						190	9							
*11	14B2 EXT	5934	-0-	5934	12866	406	1	5434	2	Y	85	184	1	50
						94	9							
*12	14B2 EXT	7696	-0-	7696	20562	432	1	7146	2	Y	107	13	1	144
						118	9							
*01	14B2 EXT	6866	-0-	6866	27428	428	1	6338	2	Y	91	197	1	38
						100	9							
*02	14B2 EXT	6156	-0-	6156	33584	381	1	5653	2	Y	111	12	1	137
						122	9							

ZYBACH 26 (SL)		WELL #: 9H		RRCID -> 272713		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12160 - 16523				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	9563	-0-	9563	9563	548	1	8854	2	N	146	20	1	126
						161	9							
11	14B2 EXT	10120	-0-	10120	19683	700	1	9367	2	N	48			174
						53	9							
12	14B2 EXT	11371	-0-	11371	31054	643	1	10639	2	N	81	190	1	65
						89	9							
01	14B2 EXT	10897	-0-	10897	41951	684	1	10127	2	N	78	10	1	133
						86	9							
02	14B2 EXT	9878	-0-	9878	51829	618	1	9163	2	N	88	10	1	211
						97	9							

BACH 12		WELL #: 5H		RRCID -> 272714		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12544 - 16942				
09	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	1419	1	6309	2	N	250	168	1	127
						275	9							
10	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	1426	1	6867	2	N	305	355	1	77
						336	9							
11	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	96	1	7131	2	N	200	174	1	103
						220	9							
12	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	880	1	5823	2	N	204	180	1	127
						224	9							
01	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	979	1	9077	2	N	269	183	1	213
						296	9							
02	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	928	1	6231	2	N	226	343	1	96
						249	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	5642	-0-	-358	-0-	529 1	5030 2	N	75	177 1		55
10	6200 X	5907	-0-	-293	-0-	83 9	5150 2	N	293	82 1		266
11	6000 X	5397	-0-	-603	-0-	435 1	4719 2	N	75			341
12	6200 X	5727	-0-	-473	-0-	322 9	4992 2	N	125	222 1		244
01	6200 X	4771	-0-	-1429	-0-	595 1	4034 2	N	82	41 1		285
02	5452 X	5226	-0-	-226	-0-	83 9	4500 2	N	194	218 1		261
						597 1						
						138 9						
						647 1						
						90 9						
						513 1						
						213 9						

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062												
09	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	1137 1	9087 2	Y	251	269 1		342
10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	276 9	3981 2	Y	106	13 1	175 7	260
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	531 1	3164 2	Y	22	177 1		105
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	117 9	3710 2	Y	42	2 1		145
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	530 1	2239 2	Y	74	8 1		211
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	24 9	2033 2	Y	43	4 1		250
						606 1						
						46 9						
						529 1						
						81 9						
						525 1						
						47 9						

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10	0 Z	5042	-0-	5042	5042	531 1	4009 2	N	456	253 1		203
11	0 Z	3965	-0-	3965	9007	502 9	3237 2	N	169	206 1		166
12	0 Z	3649	-0-	3649	12656	542 1	2979 2	N	166	185 1		147
01	0 Z	2278	-0-	2278	14934	186 9	1660 2	N	205	51 1		301
02	0 Z	2289	-0-	2289	17223	487 1	1711 2	N	124	213 1		212
						183 9						
						392 1						
						226 9						
						442 1						
						136 9						

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143												
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	1067 1	3980 2	N	144	160 1		229
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	158 9	3316 2	N	70	3 1	87 7	209
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	1089 1	2923 2	N	89	177 1		121
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	77 9	669 2	N	77	1 1		197
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	961 1	1119 2	N	69	176 1		90
02	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	98 9	1464 2	N	63	1 1		152
						244 1						
						85 9						
						466 1						
						76 9						
						440 1						
						69 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	720	1	10417	2	N	169	185 1 251
							186	9					
10		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	754	1	10474	2	N	166	345 1 72
							183	9					
11		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	750	1	11435	2	N	179	251
							197	9					
12		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	763	1	8336	2	N	160	185 1 226
							176	9					
01		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	654	1	7701	2	N	163	173 1 216
							179	9					
02		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	725	1	8494	2	N	112	191 1 137
							123	9					

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602													
09		7860 X	7034	-0-	-826	-0-	237	1	6711	2	N	78	264
							86	9					
10		8122 X	6971	-0-	-1151	-0-	240	1	6624	2	N	97	3 7 358
							107	9					
11		7590 X	6584	-0-	-1006	-0-	240	1	6209	2	N	123	201 1 280
							135	9					
12		7471 X	6608	-0-	-863	-0-	248	1	6242	2	N	107	195 1 192
							118	9					
01		7471 X	3930	-0-	-3541	-0-	169	1	3694	2	N	61	253
							67	9					
02		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	232	1	6602	2	N	49	302
							54	9					

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218													
09		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	1500	1	4600	2	N	77	320
							85	9					
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	772	1	2789	2	N	45	135 7 230
							50	9					
11		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	721	1	2913	2	N	53	283
							58	9					
12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	387	1	2771	2	N	20	303
							22	9					
01		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	288	1	1769	2	N	271	196 1 378
							298	9					
02		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	307	1	2619	2	N	-0-	378

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*10	14B	DENY	2558	-0-	2558	2558	770	1	1576	2	N	193	193
							212	9					
11	14B	DENY	1795	-0-	1795	4353	1685	2	110	9	N	100	197 1 96
12	14B	DENY	2095	-0-	2095	6448	366	1	1693	2	N	33	129
							36	9					
01	14B	DENY	2930	-0-	2930	9378	413	1	2421	2	N	87	216
							96	9					
02	14B	DENY	2050	-0-	2050	11428	398	1	1652	2	N	-0-	216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
SMITH		WELL #:		6038H	RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11960	- 16016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2809	2	N	99				313
						109	9								
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6385	2	123	9	N	112	190	1		235
11	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	603	1	4844	2	N	140	192	1		183
						154	9								
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	689	1	5541	2	N	168	193	1		158
						185	9								
01	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	677	1	7036	2	N	130				288
						143	9								
*02	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	673	1	5413	2	N	77				365
						85	9								

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	280532	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12415	- 16208			
09	3570 X	3193	-0-	-377	-0-	715	1	2454	2	N	22	196	1		124
						24	9								
10	3410 X	2679	-0-	-731	-0-	769	1	1833	2	N	70	96	1		98
						77	9								
11	3270 X	3096	-0-	-174	-0-	720	1	2345	2	N	28				126
						31	9								
12	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	744	1	2252	2	N	96				222
						106	9								
01	3348 X	2756	-0-	-592	-0-	678	1	2043	2	N	32				254
						35	9								
02	3074 X	2784	-0-	-290	-0-	696	1	2003	2	N	77				331
						85	9								

SMITH SL		WELL #:		7038H	RRCID ->	280549	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11940	- 16177		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
*10	14B DENY	7160	-0-	7160	7160	6744	2	416	9	N	378	190	1	188
11	14B DENY	9205	-0-	9205	16365	515	1	8475	2	N	195			383
						215	9							
12	14B DENY	8176	-0-	8176	24541	596	1	7247	2	N	303	369	1	317
						333	9							
01	14B DENY	6120	-0-	6120	30661	506	1	5574	2	N	36			353
						40	9							
02	14B DENY	8826	-0-	8826	39487	574	1	8142	2	N	100	167	1	286
						110	9							

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX		WELL #:		1H	RRCID ->	284034	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11859	- 19269		
09	23370 X	20696	-0-	-2674	-0-	1043	1	19048	2	N	550	590	1	231
						605	9							
10	22847 X	20982	-0-	-1865	-0-	1026	1	19206	2	N	682	665	1	248
						750	9							
11	22110 X	20458	-0-	-1652	-0-	991	1	18820	2	N	588	590	1	246
						647	9							
12	22847 X	20340	-0-	-2507	-0-	1054	1	18688	2	N	544	563	1	227
						598	9							
01	21793 X	18354	-0-	-3439	-0-	1001	1	16835	2	N	471	430	1	268
						518	9							
02	20010 X	17621	-0-	-2389	-0-	973	1	15993	2	N	595	602	1	261
						655	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		41940 X	36319	-0-	-5621	-0-	23	1	35682	2	N	558	548	1	191
							614	9							
10		41819 X	38491	-0-	-3328	-0-	38196	2	295	9	N	268	193	1	266
11		40470 X	35617	-0-	-4853	-0-	35087	2	530	9	N	482	549	1	199
12		41819 X	39630	-0-	-2189	-0-	39179	2	451	9	N	410	375	1	234
01		41323 X	38870	-0-	-2453	-0-	38257	2	613	9	N	557	545	1	246
02		35989 X	35806	-0-	-183	-0-	35333	2	473	9	N	430	542	1	134

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631															
09		26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	442	1	25565	2	N	492	528	1	168
							541	9							
10		26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	25797	2	509	9	N	463	355	1	276
11		25955 X	25955	-0-	-0-	-0-	25407	2	548	9	N	498	530	1	244
12		26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	25442	2	606	9	N	551	538	1	257
01		25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	25036	2	530	9	N	482	542	1	197
02		23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	22971	2	564	9	N	513	358	1	352

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535															
09		14040 X	13233	-0-	-807	-0-	442	1	12662	2	N	117	178	1	83
							129	9							
10		14508 X	11710	-0-	-2798	-0-	11486	2	224	9	N	204	168	1	119
11		13290 X	12037	-0-	-1253	-0-	11884	2	153	9	N	139	166	1	92
12		13671 X	12264	-0-	-1407	-0-	12073	2	191	9	N	174			266
01		13671 X	11345	-0-	-2326	-0-	11176	2	169	9	N	154	184	1	236
02		12789 X	12650	-0-	-139	-0-	12520	2	130	9	N	118	182	1	172

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666															
09		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	1080	1	12920	2	N	-0-			152
10		3441 X	1178	-0-	-2263	-0-	1103	1	75	9	N	68			220
11		3330 X	1048	-0-	-2282	-0-	1019	1	29	9	N	26	178	1	68
12		3441 X	1051	-0-	-2390	-0-	1047	1	4	9	N	4			72
01		3441 X	410	-0-	-3031	-0-	410	1			N	-0-			72
02		3219 X	1031	-0-	-2188	-0-	1031	1			N	-0-			72

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548															
09		31890 X	16574	-0-	-15316	-0-	1074	1	15250	2	N	227	360	1	125
							250	9							
10		36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	855	1	35003	2	N	226	173	1	178
							249	9							
11		42033 X	42033	-0-	-0-	-0-	1056	1	40627	2	N	318	356	1	140
							350	9							
12		41489 X	41489	-0-	-0-	-0-	1116	1	40051	2	N	293	348	1	85
							322	9							
01		40418 X	40418	-0-	-0-	-0-	1061	1	39102	2	N	232	174	1	143
							255	9							
02		40629 X	37528	-0-	-3101	-0-	1020	1	36230	2	N	253	353	1	43
							278	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828										COMPL. DATE 10/27/2020	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11784 - 21210	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	53490 X	51013	-0-	-2477	-0-	7 1	50364 2	N	584	722 1		392	
10	54343 X	51906	-0-	-2437	-0-	642 9	696 9	N	633	886 1		139	
11	51780 X	49209	-0-	-2571	-0-	51210 2	691 9	N	628	544 1		223	
12	53506 X	49608	-0-	-3898	-0-	48518 2	798 9	N	725	706 1		242	
01	53506 X	47717	-0-	-5789	-0-	48810 2	806 9	N	733	708 1		267	
02	49300 X	43478	-0-	-5822	-0-	46911 2	600 9	N	545	549 1		263	
02						42878 2							
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993										COMPL. DATE 10/28/2020	TOTAL DEPTH 11511	PERF.11780 - 19496	
09	44280 X	39511	-0-	-4769	-0-	7 1	38943 2	N	510	547 1		203	
10	45043 X	36479	-0-	-8564	-0-	561 9	484 9	N	440	345 1		298	
11	43590 X	36662	-0-	-6928	-0-	35995 2	484 9	N	440	523 1		215	
12	45043 X	39142	-0-	-5901	-0-	36178 2	487 9	N	443	530 1		128	
01	41137 X	37523	-0-	-3614	-0-	38655 2	498 9	N	453	519 1		62	
02	38193 X	35080	-0-	-3113	-0-	37025 2	564 9	N	513	340 1		235	
02						34516 2							
MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611										COMPL. DATE 11/13/2021	TOTAL DEPTH 11449	PERF.11641 - 15883	
09	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	1012 1	23380 2	N	234	362 1		80	
10	27218 X	23184	-0-	-4034	-0-	257 9	22122 2	N	233	173 1		140	
11	26340 X	21394	-0-	-4946	-0-	806 1	20382 2	N	213	183 1		170	
12	25110 X	19123	-0-	-5987	-0-	256 9	18116 2	N	208	183 1		195	
01	25482 X	17005	-0-	-8477	-0-	778 1	16016 2	N	221	184 1		232	
02	23838 X	17843	-0-	-5995	-0-	234 9	16934 2	N	186	178 1		240	
02						704 1							
						205 9							
MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672										COMPL. DATE 11/13/2021	TOTAL DEPTH 11700	PERF.12074 - 19185	
09	66360 X	28776	-0-	-37584	-0-	28343 2	433 9	N	394	365 1		157	
10	44826 X	31096	-0-	-13730	-0-	30521 2	575 9	N	523	347 1		333	
11	38460 X	28406	-0-	-10054	-0-	27968 2	438 9	N	398	554 1		177	
12	32271 X	29905	-0-	-2366	-0-	29441 2	464 9	N	422	357 1		242	
01	31434 X	29856	-0-	-1578	-0-	29277 2	579 9	N	526	548 1		220	
02	29087 X	25562	-0-	-3525	-0-	25089 2	473 9	N	430	543 1		107	
02													
MEEK 238 WELL #: 2H RRCID -> 295933										COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 10935	PERF.10902 - 15613	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 3960													
09	8269 X	2224	-0-	-6045	-0-	1017 1	1087 2	N	109	1 1		240	
*10	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	120 9	920 2	N	102	179 1		163	
*11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	1506 1	1628 2	N	151	174 1		140	
*12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	112 9	1743 2	N	168			308	
*01	2356 X	2034	-0-	-322	-0-	750 1	1375 2	N	92	170 1		230	
*02	2204 X	1251	-0-	-953	-0-	166 9	633 2	N	1	151 1		80	
						558 1							
						101 9							
						617 1							
						1 9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC				101634											
DIXON				WELL #: 2056		RRCID -> 108436		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 4450 - 6425			

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDIVER				WELL #: 179068		RRCID -> 179068		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11252 - 11594			

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017															

HOLLAND -C-				WELL #: 180572		RRCID -> 180572		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11244 - 11560			

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018															

MEADOWS				WELL #: 4313		RRCID -> 182042		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11228 - 11428			

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

MEADOWS				WELL #: 4314		RRCID -> 183929		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11220 - 11433			

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68				WELL #: 6816		RRCID -> 183965		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11086 - 11699			

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		EQV OPERATING LLC		CARR 12		WELL #: 1203	RRCID -> 184130	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10949 - 11533					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEEK 67				WELL #: 6701		RRCID -> 184143	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11160 - 11867						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEEK 70				WELL #: 7001		RRCID -> 184287	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11048 - 11569						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44

CARR 12				WELL #: 1206		RRCID -> 185984	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11166 - 11507						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				157

WILLIS				WELL #: 4403		RRCID -> 187067	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11199 - 11505						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80

TEAS 43				WELL #: 4309		RRCID -> 189908	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11206 - 11478						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27

CARR 12				WELL #: 1213		RRCID -> 189909	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10930 - 11568						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157 - 11556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10999 - 11288			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11204 - 11493			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10990 - 11559			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11152 - 11531			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11132 - 11498			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

09	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					68
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					68
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					68
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					68
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					68
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					68

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	3	2	9	N	2					90
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					90
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					90
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					90
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1580	3	30	9	N	27					117
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT					117

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	372	1	781	3	N	-0-					36
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	384	1	793	3	N	-0-					36
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	3	N	-0-					36
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	384	1	797	3	N	-0-	25	7			11
01	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	3			N	-0-					11
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT					11

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WILLIS "A"		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4401P		RRCID -> 196205		COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11368	- 11501					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11284	- 11684				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 197562	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11262	- 11346				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018												

TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11206	- 11686				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11242	- 11586				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759	COMPL. DATE 09/02/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11234	- 11591				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CARR 12		//CONT.// 101634		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11307 - 11636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11172 - 11488				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11292 - 11670				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663		PERF.10942 - 11030				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11163 - 11560				
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	372	1	348	3	N	-0-			120
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	384	1	349	3	N	-0-			120
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	372	1	298	3	N	-0-			120
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	384	1	312	3	N	-0-			120
01	744 N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-			120
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT			120

TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11389 - 11520				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 42		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #:		RRCID -> 199364	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11358	- 11530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017														

HEFLEY		WELL #: 4103P		RRCID -> 199455		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 13315			PERF. 1180 - 11521		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WILLIS "A"		WELL #: 4408P		RRCID -> 199456		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11950			PERF.10410 - 11552		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CARR 55		WELL #: 5509P		RRCID -> 199465		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 11870			PERF.11158 - 11719		
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	372	1	124	3	N	-0-			38
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	384	1	131	3	N	-0-			38
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	372	1	123	3	N	-0-			38
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	384	1	132	3	N	-0-			38
01	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-			38
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			38

HOLLAND -C-		WELL #: 5713P		RRCID -> 199652		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 13300			PERF.11223 - 11648		
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	467	1	233	3	N	-0-			17
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	483	1	246	3	N	-0-			17
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	467	1	238	3	N	-0-			17
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	483	1	254	3	N	-0-			17
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			17
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			17

PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID -> 200248		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 11910			PERF.11125 - 11562		
09	930 N	494	-0-	-436	-0-	494	3			N	-0-			92
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			92
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			92
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-	10 7		82
01	1023 N	718	-0-	-305	-0-	718	3			N	-0-			82
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634								
MEEK 68				WELL #: 6805P	RRCID -> 200249	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11410	- 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		899 N	899	-0-	-0-	372 1	527 3	N	-0-			139
10		1025 N	1025	-0-	-0-	384 1	641 3	N	-0-			139
11		959 N	959	-0-	-0-	372 1	587 3	N	-0-			139
12		1009 N	1009	-0-	-0-	384 1	617 3	N	7			146
						8 9						
01		1023 N	611	-0-	-412	608 3	3 9	N	3			149
02		928 N	NO RPT	-0-	-928			N	NO RPT			149

TEAS				WELL #: 4301P	RRCID -> 200398	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375	- 11516	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLAND -C-				WELL #: 5716P	RRCID -> 201051	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11289	- 11785	
09		1920 N	1872	-0-	-48	467 1	1405 3	N	-0-	5 1		93
10		2084 N	2084	-0-	-0-	483 1	1601 3	N	-0-			93
11		1916 N	1916	-0-	-0-	467 1	1414 3	N	32			125
						35 9						
12		1922 N	1846	-0-	-76	483 1	1354 3	N	8			133
						9 9						
01		1984 N	1443	-0-	-541	1440 3	3 9	N	3			136
02		1856 N	NO RPT	-0-	-1856			N	NO RPT			136

TEAS 43				WELL #: 4307P	RRCID -> 201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11158	- 11535	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			75

CARR 13				WELL #: 1312P	RRCID -> 201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423	- 11734	
09		991 N	991	-0-	-0-	392 1	599 3	N	-0-			39
10		1023 N	1021	-0-	-2	405 1	616 3	N	-0-			39
11		990 N	990	-0-	-0-	392 1	598 3	N	-0-			39
12		1023 N	1008	-0-	-15	405 1	603 3	N	-0-			39
01		1023 N	567	-0-	-456	567 3		N	-0-			39
02		957 N	NO RPT	-0-	-957			N	NO RPT			39

CARR 13				WELL #: 1	RRCID -> 202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4511	- 6200	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634												
MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841												
09		810 N	701	-0-	-109	-0-	-0-	701	3	N	-0-	90
10		806 N	676	-0-	-130	-0-	-0-	676	3	N	-0-	90
11		750 N	621	-0-	-129	-0-	-0-	621	3	N	-0-	90
12		713 N	630	-0-	-83	-0-	-0-	630	3	N	-0-	90
01		682 N	543	-0-	-139	-0-	-0-	543	3	N	-0-	90
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-	-0-			N	NO RPT	90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526												
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	125	3	25
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	123	3	25
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	114	3	25
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	115	3	25
01		310 N	101	-0-	-209	-0-	-0-	101	3			25
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-	-0-			N	NO RPT	25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 12		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11243	- 11473					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	540 N	130	-0-	-410	-0-	130	3			N	-0-				77
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-				77
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				77
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				77
01	713 N	301	-0-	-412	-0-	301	3			N	-0-				77
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT				77

CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 11901		PERF.11167		- 11578			
09	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	372	1	1036	3	N	11	2	1		98
10	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	384	1	1075	3	N	2				100
11	1440 N	1035	-0-	-405	-0-	2	9	1032	3	N	2				102
12	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	2	9	1034	3	N	2				104
01	1457 N	1025	-0-	-432	-0-	1	1			N	-0-				104
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-	2	9			N	NO RPT				104
02						1025	3			N					

PEARSON		WELL #:		RRCID -> 202942		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11076		- 11511			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019															

CARR-PEARSON		WELL #: 5506		RRCID -> 202955		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11222		- 11244			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 13		WELL #:		RRCID -> 203132		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11361		- 11668			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019															

TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11307		- 11670			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CARR 12		//CONT.// 101634		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10903	- 11532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 11940			PERF.11087 - 11784			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 11810			PERF.11307 - 11570			
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-				93
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				93
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-				93
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-				93
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-				93
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT				93

KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 11790			PERF.11349 - 11678			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103

CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11780			PERF.11324 - 11637			
09	1320 N	968	-0-	-352	-0-	372	1	596	3	N	-0-				74
10	1147 N	936	-0-	-211	-0-	384	1	552	3	N	-0-				74
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	372	1	653	3	N	-0-				74
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	384	1	724	3	N	-0-	50	7		24
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-				24
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT				24

TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11226 - 11719			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11780			PERF.11336 - 11604			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC NOAH		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 814P		RRCID -> 204628	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 13330	PERF.11203	- 12185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	467	1	944	3	N	20	6	1	22
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	22	9	483	1	N	3			25
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	3	9	467	1	N	-0-			25
12	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	483	1	907	3	N	3			28
01	1457 N	925	-0-	-532	-0-	3	9	923	3	N	2			30
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT			30

KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11331	- 11683						
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			49
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-			49
11	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	1912	3			N	-0-			49
12	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	2004	3			N	-0-	20	7	29
01	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-			29
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT			29

NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 11575	PERF.10883	- 11296						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FILLINGIM		WELL #: 4005P		RRCID -> 204649	COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11414	- 12429						
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-			130
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			130
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-			130
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-			130
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			130
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT			130

HEFLEY		WELL #: 4101P		RRCID -> 204651	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11025	- 11442						
09	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-			27
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-			27
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-			27
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-			27
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			27
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			27

DIXON		WELL #: 5605P		RRCID -> 204779	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11246	- 11532						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634														
CARR 13		WELL #: 1308P		RRCID -> 204798		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1886 N	1886	-0-	-0-	392	1	1494	3	N	-0-					58
10		1736 N	1726	-0-	-10	405	1	1321	3	N	-0-					58
11		1950 N	1639	-0-	-311	392	1	1247	3	N	-0-					58
12		1953 N	1728	-0-	-225	405	1	1321	3	N	2					60
						2	9									
01		1736 N	1452	-0-	-284	1452	3			N	-0-					60
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595					N	NO RPT					60

FILLINGM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440								
09		240 N	234	-0-	-6	234	3			N	-0-					30
10		305 N	305	-0-	-0-	305	3			N	-0-					30
11		367 N	367	-0-	-0-	367	3			N	-0-					30
12		365 N	365	-0-	-0-	365	3			N	-0-					30
01		360 N	360	-0-	-0-	360	3			N	-0-					30
02		348 N	NO RPT	-0-	-348					N	NO RPT					30

MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750								
09		720 N	676	-0-	-44	467	1	209	3	N	-0-					33
10		713 N	692	-0-	-21	483	1	209	3	N	-0-					33
11		690 N	655	-0-	-35	467	1	188	3	N	-0-					33
12		713 N	689	-0-	-24	483	1	206	3	N	-0-					33
01		682 N	234	-0-	-448	234	3			N	-0-					33
02		638 N	NO RPT	-0-	-638					N	NO RPT					33

KEETON		WELL #: 5607P		RRCID -> 205870		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600								
09		720 N	657	-0-	-63	657	3			N	-0-	14	1			193
10		775 N	666	-0-	-109	666	3			N	-0-					193
11		603 N	603	-0-	-0-	603	3			N	-0-					193
12		682 N	501	-0-	-181	501	3			N	-0-					193
01		651 N	539	-0-	-112	539	3			N	-0-					193
02		580 N	NO RPT	-0-	-580					N	NO RPT					193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC DIXON		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		//CONT.// 101634		WELL #: 5613P		RRCID -> 205871		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TEAS 42				WELL #: 4107P		RRCID -> 205876		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017																

HEFLEY				WELL #: 4107P		RRCID -> 205876		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH				WELL #: 810P		RRCID -> 207163		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARR-MUSE				WELL #: 810P		RRCID -> 207170		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019																

VANDIVER				WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710						
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	372	1	470	3	N	-0-					114
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	384	1	489	3	N	-0-					114
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	372	1	522	3	N	-0-					114
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	384	1	501	3	N	-0-					114
01	868 N	446	-0-	-422	-0-	443	3	3	9	N	3					117
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 43		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #:	RRCID -> 209108	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11388	- 11724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018												

MEADOWS				WELL #:	RRCID -> 209109	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11341	- 11664			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12				WELL #:	RRCID -> 209113	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11157	- 11512			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON				WELL #:	RRCID -> 209136	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11219	- 11591			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 70				WELL #:	RRCID -> 209137	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10986	- 11578			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42				WELL #:	RRCID -> 209138	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11275	- 11625			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR-MUSE		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		//CONT.//	101634	WELL #:	RRCID -> 209140	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014								
NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	2
MEEK 68		WELL #:		RRCID -> 209310	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019								
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 42		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11324 - 11614		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172

WILLIS A				WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11240 - 11512		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 68				WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11893		PERF.11381 - 11718		
09	3000	N	1871	-0-	-1129	2984	372	1	1499	3	N	-0-		32
10	3100	N	1887	-0-	-1213	1771	384	1	1503	3	N	-0-		32
11	3000	N	1774	-0-	-1226	545	372	1	1402	3	N	-0-		32
12	2398	N	1853	-0-	-545	-0-	384	1	1469	3	N	-0-		32
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1426	3	384	9	N	349	196 1	185
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT		185

CARR 14				WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 4600 - 6250		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12				WELL #: 1214 P		RRCID -> 210855		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11223 - 11530		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

HEFLEY				WELL #: 4114 P		RRCID -> 210857		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11244 - 11518		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TEAS 42				WELL #: 4209 P		RRCID -> 210858		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11827		PERF.11303 - 11607		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 42		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		//CONT.// 101634		WELL #:	RRCID -> 211473	COMPL. DATE 06/18/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11301	- 11632	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017										

CARR 12		WELL #: 1204 P		RRCID -> 211638	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10903	- 11533		
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	392 1	510 3	N	-0-	38
10	961 N	905	-0-	-56	-0-	405 1	500 3	N	-0-	38
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	392 1	480 3	N	-0-	38
12	930 N	868	-0-	-62	-0-	405 1	463 3	N	-0-	38
01	899 N	460	-0-	-439	-0-	460 3		N	-0-	38
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			N	NO RPT	38

KEETON		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11335	- 11653		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11003	- 11559		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID -> 212037	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11203	- 11558		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID -> 212041	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11006	- 11604		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC BROTHERTON		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11020	- 11572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 12		WELL #: 1210P		RRCID -> 212047		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455						
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-				5
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-				5
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-				5
12	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-				5
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				5
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT				5

CARR 14		WELL #: 01/06/2015		RRCID -> 212049		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170

DIXON		WELL #: 5614 P		RRCID -> 212050		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY		WELL #: 4105 P		RRCID -> 212730		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716						
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	N	3				285
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-				285
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	844	3	4	9	N	4				289
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	3	6	9	N	5				294
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-				294
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT				294

HEFLEY		WELL #: 4113P		RRCID -> 212835		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575						
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	3	7	9	N	6				167
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	3	12	9	N	11	1	1		177
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	3	11	9	N	10				187
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	3	10	9	N	9				196
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	3	25	9	N	23				219
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT				219

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 12		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		//CONT.// 101634		WELL #: 1222P	RRCID -> 212986	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLOWERS A				WELL #: 2712	RRCID -> 212995	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	63

TEAS 42				WELL #: 4208P	RRCID -> 213513	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	185
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	185

HEFLEY				WELL #: 4123P	RRCID -> 214448	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43

MEEK 70				WELL #: 7023P	RRCID -> 215203	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEEK 68				WELL #: 6824P	RRCID -> 216385	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TEAS 42				WELL #: 4206P	RRCID -> 216390	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

 HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018

 KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					90
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					90
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	719	3	2	9	N	-0-	2				92
12	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					92
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					92
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					92

 DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					127
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					127
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					127
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					127
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					127
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					127

 WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	N	3					116
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	3	10	9	N	9					125
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	757	3	6	9	N	5					130
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	N	8					138
01	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					138
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					138

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

 MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019

 CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

 BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CARR 12		//CONT.// 101634		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10920	- 11557				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949		COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11296	- 11590					
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	372 1	342 3	N	-0-					59
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	384 1	370 3	N	-0-					59
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	372 1	366 3	N	-0-					59
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	384 1	368 3	N	-0-		25 7			34
01	744 N	358	-0-	-386	-0-	358 3		N	-0-					34
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT					34

CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219951		COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11347	- 11661					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					150
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					150
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018														

HEFLEY		WELL #: 4108 P		RRCID -> 219954		COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11057	- 11544					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					28

HEFLEY		WELL #: 4119P		RRCID -> 219957		COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11207	- 11555					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					25

MEEK 68		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958		COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11125	- 11613					
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	372 1	882 3	N	-0-		4 1			195
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	384 1	976 3	N	12					207
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	372 1	904 3	N	5					212
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	384 1	907 3	N	-0-					212
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1564 3	22 9	N	20					232
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-			N	NO RPT					232

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC PEARSON		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		//CONT.// 101634		WELL #:	RRCID -> 219960	COMPL. DATE 12/24/2005	TOTAL DEPTH 11924	PERF.11098	- 11565	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019										

TEAS 42		WELL #: 4224P		RRCID -> 219970	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11261	- 11626		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEAS 42		WELL #: 4230P		RRCID -> 219971	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 11864	PERF.11291	- 11644			
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	372	1	987	3	N	-0-
10	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	384	1	911	3	N	-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	372	1	1063	3	N	-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	384	1	1096	3	N	-0-
01	1302 N	914	-0-	-388	-0-	914	3			N	-0-
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT

TEAS 43		WELL #: 4319P		RRCID -> 219972	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 11945	PERF.11189	- 11589			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TEAS 43		WELL #: 4320P		RRCID -> 219973	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 11881	PERF.11074	- 11564			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TEAS 43		WELL #: 4332P		RRCID -> 219974	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11227	- 11498			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC WILLIS		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 4419P		RRCID -> 219975		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11207 - 11587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

MEEK 68				WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11440 - 11764		
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			97
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			97
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-			97
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			97
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			97
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	-0-				N	NO RPT			97

TEAS 42				WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11016 - 11488		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

WILLIS "A"				WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11349 - 11562		
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-			180
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			180
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			180
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			180
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			180
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-	-0-				N	NO RPT			180

WILLIS "A"				WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11199 - 11496		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

WILLIS "A"				WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11238 - 11556		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

TEAS 42				WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11345 - 11516		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC MEEK 68		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11354	- 11492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

TEAS 43				WELL #: 4326P		RRCID -> 220617	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11049	- 11560					
09	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	372	1	746	3	N	-0-				160
10	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	384	1	777	3	N	-0-				160
11	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	372	1	649	3	N	-0-				160
12	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	384	1	740	3	N	-0-	49	7		111
01	1147 N	834	-0-	-313	-0-	834	3			N	-0-				111
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT				111

WILLIS "A"				WELL #: 4423P		RRCID -> 220618	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF.11244	- 11599					
09	570 N	494	-0-	-76	-0-	492	3	2	9	N	2				20
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-				20
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	3			N	-0-				20
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7	9	N	6				26
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	431	3	9	9	N	8				34
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT				34

HEFLEY				WELL #: 4128P		RRCID -> 220625	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 11781	PERF.11064	- 11562					
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-				-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-				-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-				-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-				-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-				-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 13				WELL #: 1331P		RRCID -> 220626	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11393	- 11720					
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	392	1	878	3	N	-0-				47
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	405	1	900	3	N	-0-				47
11	1230 N	1123	-0-	-107	-0-	392	1	731	3	N	-0-				47
12	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	405	1	645	3	N	-0-				47
01	1271 N	505	-0-	-766	-0-	505	3			N	-0-				47
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT				47

KEETON				WELL #: 5625P		RRCID -> 220633	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 11843	PERF.11337	- 11665					
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-	1	1		192
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-				192
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1079	3	23	9	N	21				213
12	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1048	3	2	9	N	2				215
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	929	3	6	9	N	5				220
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT				220

HOLLAND -C-				WELL #: 5727P		RRCID -> 220634	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11915	PERF.11149	- 11693					
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-				37
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				37
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				37
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 42		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		//CONT.// 101634		WELL #: 4217P		RRCID -> 220665	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11249	- 11449					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID -> 220844		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11368		- 11702			
09		570 N	547	-0-	-23	-0-	372	1	175	3	N	-0-			-0-
10		589 N	571	-0-	-18	-0-	384	1	187	3	N	-0-			-0-
11		540 N	197	-0-	-343	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
12		558 N	205	-0-	-353	-0-	1	1	204	3	N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID -> 221337		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11104		- 11575			
09		1470 N	1458	-0-	-12	-0-	372	1	1069	3	N	15			337
							17	9							
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	384	1	1088	3	N	16			353
							18	9							
11		1530 N	1412	-0-	-118	-0-	372	1	1023	3	N	15			368
							17	9							
12		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	384	1	1051	3	N	22	177	1	213
							24	9							
01		1488 N	1022	-0-	-466	-0-	1002	3	20	9	N	18			231
02		1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT			231

TEAS 42		WELL #: 4226P		RRCID -> 223087		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11304		- 11516			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #: 6828P		RRCID -> 223088		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11388		- 11513			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

KEETON		WELL #: 5632P		RRCID -> 223090		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11364		- 11669			
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-			144
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11		780 N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-			144
12		806 N	783	-0-	-23	-0-	782	3	1	9	N	1	126	7	19
01		806 N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-			19
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT			19

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014

 HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					191
10	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	3			N	-0-					191
11	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			N	-0-					191
12	2883	X	2635	-0-	-248	-0-	2635	3			N	-0-	20	7			171
01	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	3			N	-0-					171
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					N	NO RPT					171

 TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	372	1	1168	3	N	-0-					130
10	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	384	1	1123	3	N	-0-					130
11	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	372	1	1073	3	N	-0-					130
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	384	1	1245	3	N	-0-					130
01	1519	N	932	-0-	-587	-0-	932	3			N	-0-					130
02	1392	N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT					130

 TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					106
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					106
11	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					106
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-					106
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	3			N	-0-					106
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					106

 HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634									
HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239 - 11666		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			20
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-			20
11		420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3	N	-0-			20
12		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	N	-0-	20	7	-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290 - 11412		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11302 - 11497		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018													

HOLLAND C		WELL #:		5720P	RRCID ->	223459	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11438 - 11607		
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			117
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3	N	-0-			117
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			117
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	40	7	77
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			77
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			N	NO RPT			77

CARR 12		WELL #:		1218P	RRCID ->	223460	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11679	PERF.11157 - 11496		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

MEEK 68		WELL #:		6821P	RRCID ->	223885	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365 - 11493		
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			33
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			33
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			33
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			33
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-			33
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
HOLLAND C				WELL #: 5706 P	RRCID -> 224393	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11137	- 11640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	3			N	-0-			66
10	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-			66
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-			66
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			66
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			66
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			66

BROTHERTON				WELL #: 7011P	RRCID -> 224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10980	- 11414			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 4540	- 6505			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND C				WELL #: 5731P	RRCID -> 225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11123	- 11594			
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	392	1	1227	3	N	-0-			164
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	405	1	1152	3	N	-0-			164
11	1680 N	1208	-0-	-472	-0-	392	1	816	3	N	-0-			164
12	1674 N	1260	-0-	-414	-0-	405	1	855	3	N	-0-	39 7		125
01	1550 N	920	-0-	-630	-0-	920	3			N	-0-			125
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT			125

MEEK 68				WELL #: 6826P	RRCID -> 225059	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11387	- 11526			
09	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-			33
10	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-			33
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-			33
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-			33
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			33
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			33

KEETON				WELL #: 5609P	RRCID -> 225505	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11284	- 11648			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON				WELL #: 5629P	RRCID -> 225520	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11308	- 11727			
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	372	1	579	3	N	-0-			65
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	384	1	587	3	N	-0-			65
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	372	1	554	3	N	-0-			65
12	992 N	948	-0-	-44	-0-	384	1	564	3	N	-0-			65
01	961 N	558	-0-	-403	-0-	558	3			N	-0-			65
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 42		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 101634		WELL #: 4221P		RRCID ->	225525	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11808	PERF.11318 - 11636		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY				WELL #: 4120P		RRCID ->	227475	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11189 - 11526		
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	372	1	586	3	N	-0-			20
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	384	1	594	3	N	-0-			20
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	372	1	561	3	N	-0-			20
12	992 N	985	-0-	-7	-0-	384	1	601	3	N	-0-			20
01	992 N	662	-0-	-330	-0-	662	3			N	-0-			20
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			20

CARR 14				WELL #:		RRCID ->	228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11248 - 11541		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014														

MEEK 70				WELL #: 7026P		RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051	PERF.10998 - 12826		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

DIXON				WELL #: 5630P		RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11355 - 11744		
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	372	1	918	3	N	1	4 1		172
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	384	1	977	3	N	5			177
11	1440 N	1268	-0-	-172	-0-	372	1	871	3	N	23			200
12	1333 N	1120	-0-	-213	-0-	384	1	729	3	N	6			206
01	1364 N	754	-0-	-610	-0-	754	3			N	-0-			206
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT			206

FILLINGIM				WELL #: 4002P		RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11387 - 11572		
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			18
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			18
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			18
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			18
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			18
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CARR 12		WELL #: 1223P		RRCID -> 228057		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID -> 228058		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640			
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	2 1	135
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		135
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		135
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3	N	-0-		135
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3	N	-0-		135
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT		135

HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID -> 228059		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502			
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	4 9	N	4	176
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2 9	N	2	177
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2 9	N	2	179
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-	179
01	775 N	614	-0-	-161	-0-	608	3	6 9	N	5	184
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT		184

BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID -> 228060		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614			
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-
01	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634												
MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-	123
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	123
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	123
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-	123
01	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-	123
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT	123

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716												
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-	67
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-	67
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-	67
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-	67
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-	67
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT	67

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 43					13147 285	ASSOCIATED						CAPACITY					CNTY: HEMPHILL
					101634												
					WELL #: 4333P	RRCID -> 232404	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 11919	PERF.11067	- 11704							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEAS 42					WELL #: 4219P	RRCID -> 232751	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 11784	PERF.11236	- 11588							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CARR 12					WELL #: 1227P	RRCID -> 233145	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10883	- 11507							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON					WELL #: 5624P	RRCID -> 233171	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11259	- 11611							
09	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	966	3	105	9	N	95	28	1				168
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-						168
11	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1053	3	10	9	N	9						177
12	1116 N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-						177
01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-						177
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT						177

GRAHAM					WELL #: 4626P	RRCID -> 233382	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 12840	PERF.10930	- 12628							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TEAS 42					WELL #: 4220P	RRCID -> 234262	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 11813	PERF.11330	- 11586							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42					WELL #: 4205P	RRCID -> 236432	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11793	PERF.11338	- 11610							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 43		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11211 - 11491		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1421	3	1	9	N	1			162
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-			162
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			162
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-	87	7	75
01	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	1164	3			N	-0-			75
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT			75

GRAHAM				WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11712 - 12665		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

GRAHAM				WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10899 - 12513		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

GRAHAM				WELL #: 4625P		RRCID -> 237098		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1284		PERF.10957 - 12667		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

MEEK 68				WELL #: 6832P		RRCID -> 237100		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11375 - 11728		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

GRAHAM				WELL #: 4609P		RRCID -> 237161		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10928 - 12620		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

GRAHAM				WELL #: 4610P		RRCID -> 237174		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11693 - 12603		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC KEETON		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11331 - 11601		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

GRAHAM				WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 12806		PERF.10901 - 12620		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLAND C				WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12083		PERF.11435 - 11790		
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			56
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			56
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			56
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			56
01	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3		N	-0-			56
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-0-				N	NO RPT			56

HOLLAND C				WELL #: 5718P		RRCID -> 237476		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11096 - 11780		
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			114
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			114
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			114
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			114
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			114
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-				N	NO RPT			114

GRAHAM				WELL #: 4615P		RRCID -> 237685		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10946 - 12427		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12				WELL #: 1221P		RRCID -> 244809		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11246 - 11347		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC MEADOWS		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #:		RRCID -> 245098		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11261 - 11629		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018														

HOLLAND C		WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11167 - 11655				
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-			74
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3		N	-0-			74
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3		N	-0-			74
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			74
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	3	1	9	N	1		75
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-				N	NO RPT			75

VANDIVER		WELL #: 5422P		RRCID -> 245401		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11303 - 12022				
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-	5	1	117
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			117
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			117
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			117
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3		N	-0-			117
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-				N	NO RPT			117

HEFLEY		WELL #: 4129P		RRCID -> 246208		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11202 - 11508				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

CARR 55		WELL #: 5532A		RRCID -> 247226		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11887		PERF.11091 - 11692				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	1	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2		42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			42

GRAHAM		WELL #: 4601P		RRCID -> 247597		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12927		PERF.10837 - 12804				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC TEAS 43		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.// 101634		WELL #: 4324P		RRCID -> 251208		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11228 - 11563		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY				WELL #: 4118P		RRCID -> 251211		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11043 - 11532		
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	3	7	9	N	6			192
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	9	N	1			193
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	3	4	9	N	4			197
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1863	3	1	9	N	1			198
01	1891 N	1192	-0-	-699	-0-	1186	3	6	9	N	5			203
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT			203

HEFLEY				WELL #: 4117P		RRCID -> 251212		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11165 - 11460		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

KEETON				WELL #: 5608P		RRCID -> 251223		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11259 - 11620		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 70				WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10993 - 11383		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			125
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			125
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			125
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	125	7	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM				WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13121		PERF.10904 - 12639		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

GRAHAM				WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 3215		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
TEAS 42		WELL #:			RRCID -> 252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11209	- 11519			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017														

GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID -> 252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10964	- 12806			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOAH		WELL #:		0813H	RRCID -> 254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11611	- 12673			
09	3420 X	3366	-0-	-54	-0-	467	1	2871	3	N	25	17	1	259
10	3534 X	3201	-0-	-333	-0-	483	1	2704	3	N	13			272
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	467	1	2997	3	N	10			282
12	3472 X	3393	-0-	-79	-0-	483	1	2903	3	N	6			288
01	3472 X	2909	-0-	-563	-0-	2900	3	9	9	N	8			296
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					N	NO RPT			296

HEFLEY		WELL #:		4130P	RRCID -> 255312	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11872	PERF.11377	- 11488			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEETON		WELL #:		5601P	RRCID -> 259715	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11369	- 11642			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC NOAH		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.// 101634		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 11284	PERF.11780	- 16155				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	467	1	7141	3	N	56	23	1	255
10	8246 X	7723	-0-	-523	-0-	62	9	7196	3	N	40	192	1	103
11	8010 X	7258	-0-	-752	-0-	44	9	6715	3	N	69			172
12	8277 X	7474	-0-	-803	-0-	467	1	6890	3	N	92	195	1	69
01	8277 X	7299	-0-	-978	-0-	76	9	72	9	N	65			134
02	7424 X	NO RPT	-0-	-7424	-0-	101	9			N	NO RPT			134
CARR 13				WELL #: 1306H		RRCID -> 264917	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 11363	PERF.11882	- 14044				
09	8070 X	7757	-0-	-313	-0-	496	1	7175	3	N	78	54	1	350
10	7998 X	7730	-0-	-268	-0-	86	9	7168	3	N	45	196	1	199
11	7680 X	7527	-0-	-153	-0-	50	9	6981	3	N	45			244
12	8029 X	7712	-0-	-317	-0-	496	1	7136	3	N	58			302
01	8029 X	5871	-0-	-2158	-0-	50	9	50	9	N	45			347
02	7511 X	NO RPT	-0-	-7511	-0-	64	9			N	NO RPT			347
GRAHAM				WELL #: 4613H		RRCID -> 266676	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 11719	PERF.13070	- 15604				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1	17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	49 X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	9	N	43			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	58 X	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			60
MEEK 68 SL				WELL #: 6835H		RRCID -> 272894	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 12229	PERF.12438	- 16965				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEEK 68				WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 12385	PERF.12791	- 17201				
09	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	4813	1	5900	3	N	189	40	1	753
10	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	208	9	6144	3	N	204	393	1	564
11	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	4974	1	6226	3	N	185	204	1	545
12	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	224	9	6518	3	N	214	30	1	729
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	4813	1	72	9	N	65			794
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204	9			N	NO RPT			794

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																	
MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457																	
09	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	852	1	10735	3	N	162	60	1			565
							178	9									
10	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	880	1	11691	3	N	266	52	1			779
							293	9									
11	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	852	1	10888	3	N	137	200	1			716
							151	9									
12	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	880	1	11419	3	N	178	41	1			853
							196	9									
01	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10337	3	222	9	N	202	360	1			695
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					695

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702																	
09	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	4433	1	17613	3	N	234	58	1			503
							257	9									
10	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	4580	1	17975	3	N	192	211	1			484
							211	9									
11	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	4433	1	17221	3	N	167	375	1			276
							184	9									
12	22418	X	22418	-0-	-0-	-0-	4580	1	17592	3	N	224	37	1			463
							246	9									
01	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	18074	3	212	9	N	193	352	1			304
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
DIXON SL				WELL #: 5635H	RRCID ->	276483	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12050	- 16710		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEK 68				WELL #: 6836SL	RRCID ->	276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.	13356	- 18005		
09	33697 X	33697	-0-	-0-	-0-	2818	1	30548	3	N	301	228	1		627
						331	9								
10	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	2912	1	31737	3	N	296	404	1		519
						326	9								
11	33144 X	33144	-0-	-0-	-0-	2818	1	29984	3	N	311	198	1		632
						342	9								
12	34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	2912	1	31647	3	N	296	405	1		523
						326	9								
01	32031 X	32031	-0-	-0-	-0-	31541	3	490	9	N	445				968
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				968

MEEK 68 SL				WELL #: 6837H	RRCID ->	276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	12330	- 16822		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 68 SL				WELL #: 6838H	RRCID ->	276675	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	11926	- 16350		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 14				WELL #: 1433SL	RRCID ->	278397	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	11921	PERF.	12790	- 16640		
09	27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	3399	1	23239	3	N	509	682	1		336
						560	9								
10	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	3513	1	22194	3	N	560	452	1		444
						616	9								
11	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	3399	1	22419	3	N	521	399	1		566
						573	9								
12	28818 X	28818	-0-	-0-	-0-	3513	1	24625	3	N	618	658	1		526
						680	9								
01	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	20775	3	591	9	N	537	771	1		292
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				292

CARR 14 SL				WELL #: 1435H	RRCID ->	279631	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	11733	- 16062		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC CARR 14 SL				//CONT.// 13147 285 101634	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12048 - 16274						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIXON 5554 XL				WELL #:	1H	RRCID ->	281279	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12071	PERF.	12210 - 19621		
09	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10681	3	238	9	N	216	219	1		420
10	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11391	3	308	9	N	280	211	1		489
11	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10434	3	227	9	N	206	196	1		499
12	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10607	3	318	9	N	289	212	1		576
01	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10684	3	187	9	N	170	182	1		564
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				564
CARR 1357 EXL				WELL #:	1H	RRCID ->	283041	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	11984	PERF.	12157 - 19687		
09	27630 X	26401	-0-	-1229	-0-	840	1	25232	3	N	299	194	1		490
						329	9								
10	28551 X	27695	-0-	-856	-0-	868	1	26512	3	N	286	391	1		385
						315	9								
11	27420 X	26198	-0-	-1222	-0-	840	1	25039	3	N	290	195	1		480
						319	9								
12	28334 X	24626	-0-	-3708	-0-	868	1	23429	3	N	299	192	1		587
						329	9								
01	28334 X	21969	-0-	-6365	-0-	21618	3	351	9	N	319	392	1		514
02	25897 X	NO RPT	-0-	-25897	-0-					N	NO RPT				514
CARR 1357 EXL				WELL #:	2H	RRCID ->	283042	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	12292 - 19750		
09	7500 X	7304	-0-	-196	-0-	840	1	6281	3	N	166	181	1		404
						183	9								
10	7750 X	6949	-0-	-801	-0-	868	1	5743	3	N	307	392	1		319
						338	9								
11	7890 X	6606	-0-	-1284	-0-	840	1	5142	3	N	567	393	1		493
						624	9								
12	8153 X	6768	-0-	-1385	-0-	868	1	5267	3	N	575	383	1		685
						633	9								
01	8153 X	4942	-0-	-3211	-0-	4517	3	425	9	N	386	197	1		874
02	7047 X	NO RPT	-0-	-7047	-0-					N	NO RPT				874
DIXON 5554 XL				WELL #:	3H	RRCID ->	283044	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	11658 - 19112		
09	35151 X	35151	-0-	-0-	-0-	34906	3	245	9	N	223	371	1		-0-
10	35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	35654	3	233	9	N	212	210	1		2
11	34246 X	34246	-0-	-0-	-0-	33840	3	406	9	N	369	369	1		2
12	34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	34565	3	298	9	N	271	215	1		58
01	35921 X	35921	-0-	-0-	-0-	35621	3	300	9	N	273	331	1		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC DIXON 5554 CXL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
DIXON 5554 CXL		WELL #: 4H		RRCID -> 283045		COMPL. DATE 05/20/2017				TOTAL DEPTH 12059			PERF.12352 - 19817		
09	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	2160	1	18717	3	N	562	433	1		818
10	21959 X	21959	-0-	-0-	-0-	2232	1	19234	3	N	448	243	1		1023
11	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	2160	1	18495	3	N	468	609	1		882
12	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	2232	1	18771	3	N	449	243	1		1088
01	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	17955	3	530	9	N	482	904	1		666
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				666
DIXON 5554 CXL		WELL #: 6H		RRCID -> 283335		COMPL. DATE 10/13/2017				TOTAL DEPTH 11799			PERF.11888 - 19383		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIXON 5554 CXL		WELL #: 5H		RRCID -> 283872		COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH 11523			PERF.11770 - 19039		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FRANCIS 5859 WXL		WELL #: 3H		RRCID -> 284129		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 12070			PERF.12392 - 22019		
09	27846 X	27846	-0-	-0-	-0-	1296	1	25858	3	N	629	690	1		264
10	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	1339	1	26627	3	N	608	544	1		328
11	27360 X	26799	-0-	-561	-0-	1296	1	24841	3	N	602	718	1		212
12	28272 X	27271	-0-	-1001	-0-	1339	1	25259	3	N	612	534	1		290
01	28272 X	25705	-0-	-2567	-0-	25044	3	661	9	N	601	696	1		195
02	26448 X	NO RPT	-0-	-26448	-0-					N	NO RPT				195
FRANCIS 5859 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 284290		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 12055			PERF.12345 - 21820		
09	990 X	907	-0-	-83	-0-	840	1	67	9	N	61	178	1		225
10	1023 X	955	-0-	-68	-0-	868	1	87	9	N	79	7	1		297
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	840	1	187	9	N	170				467
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	868	1	199	9	N	181	364	1		284
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	142				426
02	986 X	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT				426
CARR 1312 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 284552		COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 11817			PERF.12396 - 19679		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634													
CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		6210 X	4796	-0-	-1414	-0-	4697	3	99	9	N	90	546
10		6169 X	3247	-0-	-2922	-0-	3101	3	146	9	N	133	507
11		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6088	3	167	9	N	152	659
12		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6670	3	87	9	N	79	738
01		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5698	3	191	9	N	174	557
02		6061 X	NO RPT	-0-	-6061	-0-					N	NO RPT	557

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750													
09		50345 X	50345	-0-	-0-	-0-	2580	1	46929	3	N	760	995
							836	9					
10		52071 X	52071	-0-	-0-	-0-	2666	1	48118	3	N	1170	1032
							1287	9					
11		48766 X	48766	-0-	-0-	-0-	2580	1	45038	3	N	1044	1178
							1148	9					
12		50262 X	50262	-0-	-0-	-0-	2666	1	46407	3	N	1081	1349
							1189	9					
01		44941 X	44941	-0-	-0-	-0-	43886	3	1055	9	N	959	1571
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1571

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003													
09		5010 X	1009	-0-	-4001	-0-	975	3	34	9	N	31	59
10		5177 X	609	-0-	-4568	-0-	575	3	34	9	N	31	88
11		5010 X	128	-0-	-4882	-0-	124	3	4	9	N	4	92
12		3441 X	26	-0-	-3415	-0-	26	3			N	-0-	92
01		1798 X	115	-0-	-1683	-0-	106	3	9	9	N	8	100
02		986 X	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT	100

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823													
09		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	834	1	16410	3	N	583	-0-
							641	9					
10		17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	862	1	15649	3	N	724	357
							796	9					
11		16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	834	1	15122	3	N	751	195
							826	9					
12		17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	862	1	16133	3	N	785	80
							864	9					
01		20991 X	20991	-0-	-0-	-0-	20131	3	860	9	N	782	165
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410													
09		18240 X	17494	-0-	-746	-0-	1296	1	15796	3	N	365	1048
							402	9					
10		18848 X	16063	-0-	-2785	-0-	1339	1	14288	3	N	396	924
							436	9					
11		18300 X	17749	-0-	-551	-0-	1296	1	15957	3	N	451	1031
							496	9					
12		18910 X	16498	-0-	-2412	-0-	1339	1	14695	3	N	422	1278
							464	9					
01		18910 X	14055	-0-	-4855	-0-	13685	3	370	9	N	336	919
02		17168 X	NO RPT	-0-	-17168	-0-					N	NO RPT	919

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634																	
MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		8430 X	8010	-0-	-420	-0-	7844	3	166	9	N	151	164	1		285	
10		8711 X	8030	-0-	-681	-0-	7856	3	174	9	N	158	187	1		256	
11		8430 X	7401	-0-	-1029	-0-	7248	3	153	9	N	139	185	1		210	
12		8432 X	8130	-0-	-302	-0-	7940	3	190	9	N	173				383	
01		8432 X	5177	-0-	-3255	-0-	4988	3	189	9	N	172	201	1		354	
02		7743 X	NO RPT	-0-	-7743	-0-					N	NO RPT				354	

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038																	
09		41220 X	38851	-0-	-2369	-0-	38847	3	4	9	N	4				130	
10		41819 X	40015	-0-	-1804	-0-	40015	3			N	-0-	1	1		129	
11		41976 X	41976	-0-	-0-	-0-	41976	3			N	-0-				129	
12		41417 X	41417	-0-	-0-	-0-	41295	3	122	9	N	111				240	
01		40300 X	34686	-0-	-5614	-0-	34686	3			N	-0-				240	
02		40571 X	NO RPT	-0-	-40571	-0-					N	NO RPT				240	

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510																	
09		37500 X	35097	-0-	-2403	-0-	35094	3	3	9	N	3				202	
10		37944 X	35219	-0-	-2725	-0-	35208	3	11	9	N	10	5	1		207	
11		35790 X	34117	-0-	-1673	-0-	34106	3	11	9	N	10				217	
12		36704 X	35377	-0-	-1327	-0-	35373	3	4	9	N	4				221	
01		36704 X	36342	-0-	-362	-0-	36322	3	20	9	N	18				239	
02		33930 X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					N	NO RPT				239	

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232																	
09		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	3			N	-0-				37	
10		8649 X	7466	-0-	-1183	-0-	7465	3	1	9	N	1	1	1		37	
11		8370 X	8088	-0-	-282	-0-	8088	3			N	-0-				37	
12		8649 X	7021	-0-	-1628	-0-	7021	3			N	-0-				37	
01		8463 X	7903	-0-	-560	-0-	7903	3			N	-0-				37	
02		7888 X	NO RPT	-0-	-7888	-0-					N	NO RPT				37	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) EQV OPERATING LLC FRANCIS 5859 EXL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713												
09	10260 X	4216	-0-	-6044	-0-	1170	1	3012	3	N	31	88
10	10168 X	1209	-0-	-8959	-0-	1209	1			N	-0-	88
11	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	1170	1	15045	3	N	210	102
12	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	1209	1	10219	3	N	83	-0-
01	9889 X	8537	-0-	-1352	-0-	8439	3	98	9	N	89	89
02	14529 X	NO RPT	-0-	-14529	-0-					N	NO RPT	89
WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111												
09	24540 X	21420	-0-	-3120	-0-	21383	3	37	9	N	34	195
10	25358 X	22366	-0-	-2992	-0-	22183	3	183	9	N	166	337
11	23910 X	20446	-0-	-3464	-0-	20425	3	21	9	N	19	181
12	24707 X	21636	-0-	-3071	-0-	21585	3	51	9	N	46	227
01	22847 X	19089	-0-	-3758	-0-	19081	3	8	9	N	7	234
02	20909 X	NO RPT	-0-	-20909	-0-					N	NO RPT	234
WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711												
09	26640 X	25404	-0-	-1236	-0-	2622	1	22696	3	N	78	182
10	26753 X	26273	-0-	-480	-0-	2709	1	23456	3	N	98	101
11	26310 X	24947	-0-	-1363	-0-	2622	1	22256	3	N	63	164
12	27187 X	25483	-0-	-1704	-0-	2709	1	22685	3	N	81	245
01	27311 X	20211	-0-	-7100	-0-	20098	3	113	9	N	103	173
02	24592 X	NO RPT	-0-	-24592	-0-					N	NO RPT	173
WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570												
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-	-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-	-0-
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT	-0-
WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90
WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446												
09	10590 X	8731	-0-	-1859	-0-	8611	3	120	9	N	109	91
10	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	12393	3	147	9	N	134	225
11	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	10881	3	145	9	N	132	162
12	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11722	3	144	9	N	131	102
01	12555 X	12065	-0-	-490	-0-	11916	3	149	9	N	135	237
02	11745 X	NO RPT	-0-	-11745	-0-					N	NO RPT	237

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610											
BOUCHIER				WELL #: 1234	RRCID -> 210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352	- 12906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

HAYABUSA ENERGY USA, LLC				368327											
HEFLEY				WELL #: 9001H	RRCID -> 263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15462				
09	6450 X	4386	-0-	-2064	-0-	4314	3	72	9	N	65				117
10	6665 X	4284	-0-	-2381	-0-	4207	3	77	9	N	70				187
11	6450 X	4998	-0-	-1452	-0-	4925	3	73	9	N	66	191	1		62
12	6665 X	5317	-0-	-1348	-0-	5217	3	100	9	N	91				153
01	5735 X	3904	-0-	-1831	-0-	3845	3	59	9	N	54				207
02	4843 X	1064	-0-	-3779	-0-	1053	3	11	9	N	10				217

HEFLEY				WELL #: 9002H	RRCID -> 266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631	- 15048				
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	3	13	9	N	12				37
10	1364 N	602	-0-	-762	-0-	602	3			N	-0-				37
11	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1447	3	1	9	N	1				38
12	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-				38
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	700	3	8	9	N	7				45
02	1392 N	321	-0-	-1071	-0-	313	3	8	9	N	7				52

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PRATER				WELL #: 3	RRCID -> 220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088	- 12856				
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	30	1	521	2	N	-0-				143
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-				143
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-				143
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-				143
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-				143
02	580 N	505	-0-	-75	-0-	29	1	476	2	N	-0-				143

PRATER				WELL #: 4H	RRCID -> 254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	- 13245				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

HOOVER "52"				WELL #: 521H	RRCID -> 263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238	- 15150				
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	30				191
						33	9								
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	28				219
						31	9								
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	732	2	N	23				242
						25	9								
12	775 N	614	-0-	-161	-0-	28	1	576	2	N	9				251
						10	9								
01	837 N	663	-0-	-174	-0-	24	1	631	2	N	7	161	1		97
						8	9								
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	N	-0-				97

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PARNELL 7		WELL #:		1HW	RRCID -> 276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11836	- 15797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1200 N	1174	-0-	-26	-0-	30 1	1131 2	N	12		54
							13 9					
10		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	31 1	1126 2	N	13		67
							14 9					
11		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	30 1	1075 2	N	15		82
							17 9					
12		1209 N	1151	-0-	-58	-0-	31 1	1102 2	N	16		98
							18 9					
01		1178 N	1046	-0-	-132	-0-	27 1	1004 2	N	14		112
							15 9					
02		1073 N	1072	-0-	-1	-0-	29 1	1025 2	N	16		128
							18 9					

PARNELL 7		WELL #:		2HW	RRCID -> 276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257	- 15355	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75 1		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023												

YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID -> 278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559	- 15655	
09	3300 X	2995	-0-	-305	-0-	30 1	2939 2	N	24	195 1		148
							26 9					
10	3317 X	2843	-0-	-474	-0-	29 1	2771 2	N	39			187
							43 9					
11	3180 X	2827	-0-	-353	-0-	25 1	2735 2	N	61			248
							67 9					
12	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	31 1	2885 2	N	77	197 1		128
							85 9					
01	3193 X	2770	-0-	-423	-0-	24 1	2673 2	N	66			194
							73 9					
02	2900 X	2718	-0-	-182	-0-	29 1	2620 2	N	63			257
							69 9					

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		1	RRCID -> 194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 4610	- 5110	
HODGES 233		WELL #:		1								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400	- 5960	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
RAMP 26				WELL #: 1	RRCID -> 064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.	11729 - 11784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

SANDERS 43				WELL #: 1	RRCID -> 178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10849 - 12820			
09	1020 N	949	-0-	-71	-0-	949	2			N	-0-			30
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-			30
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-			30
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-			30
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			30
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2			32

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1	RRCID -> 182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.	11335 - 11507			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP				WELL #: 2	RRCID -> 185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11046 - 12957			
09	960 N	926	-0-	-34	-0-	920	2	6	9	N	5			23
10	930 N	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	N	6			29
11	960 N	808	-0-	-152	-0-	802	2	6	9	N	5			34
12	961 N	776	-0-	-185	-0-	773	2	3	9	N	3			37
01	868 N	694	-0-	-174	-0-	686	2	8	9	N	7			44
02	783 N	705	-0-	-78	-0-	702	2	3	9	N	3			47

BARKER				WELL #: 3053	RRCID -> 190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11407 - 11669			
09	1080 X	658	-0-	-422	-0-	655	2	3	9	Y	3			58
10	868 X	596	-0-	-272	-0-	596	2			Y	-0-			58
11	840 X	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-			58
12	806 X	509	-0-	-297	-0-	509	2			Y	-0-	39	1	19
01	682 X	219	-0-	-463	-0-	217	2	2	9	Y	2			21
02	667 X	549	-0-	-118	-0-	541	2	8	9	Y	7			28

WALSER				WELL #: 1	RRCID -> 196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11085 - 11154			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. A.				WELL #: 2059	RRCID -> 198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	11182 - 11741			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4053		RRCID -> 199276	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 12170	PERF.11186	- 12100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-			-0-
10	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-			-0-
11	1200 X	1097	-0-	-103	-0-	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	Y	-0-			-0-
01	1240 X	669	-0-	-571	-0-	669	2	Y	-0-			-0-
02	1073 X	740	-0-	-333	-0-	740	2	Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052		RRCID -> 200250		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12323			PERF.11274 - 12305
09	450 N	168	-0-	-282	-0-	162	2	6 9 Y	5			41
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	503	2	22 9 Y	20	7 1		54
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11 9 Y	10			64
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2 9 Y	2	43 1		23
01	527 X	484	-0-	-43	-0-	456	2	28 9 Y	25			48
02	493 X	318	-0-	-175	-0-	308	2	10 9 Y	9			57

BARKER		WELL #: 5053		RRCID -> 200251		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 12175			PERF.11170 - 12150
09	540 N	331	-0-	-209	-0-	324	2	7 9 Y	6			58
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	634	2	17 9 Y	15			73
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	825	2	29 9 Y	26	66 1		33
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1063	2	15 9 Y	14			47
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	798	2	19 9 Y	17			64
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	769	2	Y	-0-			64

WISE, JOHN C.		WELL #: 3052		RRCID -> 201179		COMPL. DATE 03/06/2012			TOTAL DEPTH 12490			PERF.11269 - 12398
09	1448 X	465	-0-	-983	-0-	464	2	1 9 Y	1			2
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-			2
11	390 X	360	-0-	-30	-0-	360	2	Y	-0-			2
12	496 X	209	-0-	-287	-0-	209	2	Y	-0-			2
01	620 X	119	-0-	-501	-0-	119	2	Y	-0-			2
02	580 X	425	-0-	-155	-0-	424	2	1 9 Y	1			3

BARKER		WELL #: 6053		RRCID -> 202524		COMPL. DATE 09/14/2013			TOTAL DEPTH 12588			PERF.11278 - 12411
09	1080 X	725	-0-	-355	-0-	725	2	Y	-0-			1
10	1116 X	955	-0-	-161	-0-	954	2	1 9 Y	1			2
11	948 X	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1 9 Y	1	2 1		1
12	961 X	575	-0-	-386	-0-	575	2	Y	-0-			1
01	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1 9 Y	1			2
02	928 X	683	-0-	-245	-0-	683	2	Y	-0-	1 1		1

JOHNSON, L.A.		WELL #: 5059		RRCID -> 203652		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 12245			PERF.11187 - 11998
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	242 2 N	15			87
						17	9					
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194 2 N	-0-	64 1		23
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	510	1	1612 2 N	29			52
						32	9					
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	1079	1	1418 2 N	23			75
						25	9					
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	809	1	367 2 N	15			90
						17	9					
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	943	1	9 9 N	8			98

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC BARKER		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		//CONT.// 676084		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004							
		TOTAL DEPTH 12314		PERF.11230		-		12139							
09	300 X	192	-0-	-108	-0-	183	2	9	9	Y	8	27			
10	310 X	244	-0-	-66	-0-	233	2	11	9	Y	10	37			
11	300 X	237	-0-	-63	-0-	220	2	17	9	Y	15	52			
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	125	2	13	9	Y	12	21			
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	511	2	21	9	Y	19	40			
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	232	2	17	9	Y	15	55			

BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12316		PERF.11050		-		12110	
09	630 X	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-	61			
10	651 X	441	-0-	-210	-0-	441	2			Y	-0-	61			
11	600 X	447	-0-	-153	-0-	439	2	8	9	Y	7	68			
12	620 X	421	-0-	-199	-0-	412	2	9	9	Y	8	76			
01	496 X	374	-0-	-122	-0-	361	2	13	9	Y	12	88			
02	435 X	409	-0-	-26	-0-	398	2	11	9	Y	10	98			

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11514		-		15579	
09	5910 X	2742	-0-	-3168	-0-	841	1	1868	2	Y	30	61			
						33	9								
10	6107 X	359	-0-	-5748	-0-	115	1	232	2	Y	11	55	1	17	
						12	9								
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	17			
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-	17			
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	4			
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-	4			

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11615		-		11625	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35			

WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11329		-		12181	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	187			
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	187			
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	187			
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	2	4	9	N	4	96	1	95	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3	98			
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	N	4	102			

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11413		-		12105	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	Y	6	48			
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	250	2	12	9	Y	11	59			
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	Y	9	68			
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	398	2	10	9	Y	9	57	1	20	
01	248 X	202	-0-	-46	-0-	201	2	1	9	Y	1	21			
02	232 X	208	-0-	-24	-0-	200	2	8	9	Y	7	28			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11286 - 12110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			10
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.11298 - 12117			
09	420 X	220	-0-	-200	-0-	220	2			Y	-0-			94
10	434 X	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-			94
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			94
12	341 X	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-			94
01	372 X	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-			94
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			94
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.10991 - 12102			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.10948 - 12739			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048	RRCID ->	209148	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10945 - 12747			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARKER		WELL #:		1153	RRCID ->	209150	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12265	PERF.11199 - 12089			
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3			6
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	7	1	2
11	540 N	302	-0-	-238	-0-	301	2	1	9	Y	1			3
12	589 X	336	-0-	-253	-0-	334	2	2	9	Y	2			5
01	589 X	320	-0-	-269	-0-	318	2	2	9	Y	2			7
02	551 X	207	-0-	-344	-0-	206	2	1	9	Y	1			8
PEAK-BOURASSA		WELL #:		207	RRCID ->	209151	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11058 - 11865			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	11483	-	13588

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11049	-	12843

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11030	-	11879

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12300	-	13515

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			38
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			38
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			38
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	43	2	4	9	N	4			42
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			42
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	N	5			47

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	11326	-	13516

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	11470	-	13537

09	510 X	304	-0-	-206	-0-	281	2	23	9	Y	21			71
10	558 X	297	-0-	-261	-0-	286	2	11	9	Y	10			81
11	540 X	195	-0-	-345	-0-	173	2	22	9	Y	20	64	1	37
12	558 X	201	-0-	-357	-0-	179	2	22	9	Y	20			57
01	372 X	273	-0-	-99	-0-	259	2	14	9	Y	13			70
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	365	2	28	9	Y	25			95

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11197	-	13526

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10950	- 12508		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11190	- 13658		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10886	- 13238		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431	- 13340		

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	222	2	20	9	Y	18				30
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	241	2	34	9	Y	31	42	1		19
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	200	2	32	9	Y	29				48
12	279 X	169	-0-	-110	-0-	154	2	15	9	Y	14	42	1		20
01	279 X	234	-0-	-45	-0-	183	2	51	9	Y	46	57	1		9
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	239	2	54	9	Y	49				58

PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091	- 12225		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413	- 13389		

09	450 X	277	-0-	-173	-0-	269	2	8	9	Y	7				42
10	465 X	139	-0-	-326	-0-	135	2	4	9	Y	4	27	1		19
11	300 X	225	-0-	-75	-0-	221	2	4	9	Y	4				23
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	253	2	3	9	Y	3				26
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	Y	7				33
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	211	2	12	9	Y	11				44

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301	- 12112		

09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-				-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-				-0-
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-				-0-
01	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-				-0-
02	319 N	230	-0-	-89	-0-	230	2			Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID -> 211811	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 12821	PERF.10935	- 12601								

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WISE, JOHN C.		WELL #: 1352		RRCID -> 211812	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11378	- 13514								

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452		RRCID -> 211813	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 13740	PERF.11451	- 13536								

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WISE, JOHN C.		WELL #: 2052 A		RRCID -> 211814	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 13710	PERF.11314	- 13513								

09	210 N	98	-0-	-112	-0-	97	2	1	9	Y	1					138
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2	100	1			40
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					41
12	279 X	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-	28	1			13
01	527 X	278	-0-	-249	-0-	275	2	3	9	Y	3					16
02	493 X	205	-0-	-288	-0-	204	2	1	9	Y	1					17

WALSER		WELL #: 1230		RRCID -> 211815	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 13020	PERF.11034	- 11396								

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #: 3030		RRCID -> 211816	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 13005	PERF.11048	- 12796								

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID -> 211817	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 13056	PERF.11095	- 12868								

09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					66
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					66
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					66
12	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2			Y	-0-					66
01	465 N	363	-0-	-102	-0-	354	2	9	9	Y	8	58	1			16
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	750 X	282	-0-	-468	-0-	282	2		Y	-0-		52
10	775 X	545	-0-	-230	-0-	545	2		Y	-0-		52
11	630 X	408	-0-	-222	-0-	408	2		Y	-0-		52
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-		52
01	651 X	229	-0-	-422	-0-	229	2		Y	-0-		52
02	522 X	241	-0-	-281	-0-	241	2		Y	-0-		52

PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726
09	564 X	-0-	-0-	-564	-0-				Y	-0-		3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		3
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	3 1	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849
09	2587 X	511	-0-	-2076	-0-	504	2	7 9	Y	6		67
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2		Y	-0-		67
11	660 N	428	-0-	-232	-0-	428	2		Y	-0-		67
12	527 N	400	-0-	-127	-0-	336	2	64 9	Y	58		125
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	115 1	10
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-		10

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312
09	780 X	106	-0-	-674	-0-	106	2		Y	-0-		66
10	403 X	258	-0-	-145	-0-	258	2		Y	-0-		66
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-		66
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-	63 1	3
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4 9	Y	4		7
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	433	2	28 9	Y	25		32

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	259	2	11 9	Y	10		60
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	321	2	13 9	Y	12		72
11	540 N	344	-0-	-196	-0-	330	2	14 9	Y	13	48 1	37
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6 9	Y	5		42
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	330	2	6 9	Y	5		47
02	319 N	251	-0-	-68	-0-	237	2	14 9	Y	13		60

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	- 12652
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	- 12674
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->		212657	COMPL. DATE		10/13/2005	TOTAL DEPTH		13550	PERF.11081 - 13426	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-				-0-

WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->		212659	COMPL. DATE		10/02/2005	TOTAL DEPTH		12944	PERF.11024 - 12746	

09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-				17
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	323	2			Y	-0-				17
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-				17
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-				17
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-				17
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1188	2	77	9	Y	70				87

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->		212729	COMPL. DATE		02/02/2013	TOTAL DEPTH		13500	PERF.11018 - 13360	

09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	Y	6				63
10	496 N	310	-0-	-186	-0-	302	2	8	9	Y	7				70
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	503	2	15	9	Y	14				84
12	496 X	271	-0-	-225	-0-	260	2	11	9	Y	10				94
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3				97
02	493 X	313	-0-	-180	-0-	304	2	9	9	Y	8				105

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->		212797	COMPL. DATE		04/01/2005	TOTAL DEPTH		12800	PERF.11243 - 12617	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->		212836	COMPL. DATE		07/03/2012	TOTAL DEPTH		12983	PERF.10955 - 12583	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->		212993	COMPL. DATE		10/11/2005	TOTAL DEPTH		13440	PERF.11234 - 13309	

09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	675	2	10	9	Y	9				35
10	620 X	545	-0-	-75	-0-	531	2	14	9	Y	13	27	1		21
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7				28
12	713 X	590	-0-	-123	-0-	576	2	14	9	Y	13				41
01	713 X	361	-0-	-352	-0-	352	2	9	9	Y	8				49
02	667 X	258	-0-	-409	-0-	257	2	1	9	Y	1				50

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->		213138	COMPL. DATE		08/19/2005	TOTAL DEPTH		13126	PERF.11060 - 12789	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

09	1260 X	966	-0-	-294	-0-	946	2	20	9	Y	18					43
10	1302 X	1066	-0-	-236	-0-	1046	2	20	9	Y	18					61
11	1200 X	1021	-0-	-179	-0-	999	2	22	9	Y	20					81
12	1240 X	757	-0-	-483	-0-	747	2	10	9	Y	9	43	1			47
01	1240 X	688	-0-	-552	-0-	665	2	23	9	Y	21					68
02	986 X	597	-0-	-389	-0-	583	2	14	9	Y	13					81

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					1

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7					49
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	345	2	4	9	Y	4	28	1			25
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	Y	7					32
12	434 X	395	-0-	-39	-0-	380	2	15	9	Y	14					46
01	434 X	361	-0-	-73	-0-	355	2	6	9	Y	5					51
02	464 X	449	-0-	-15	-0-	443	2	6	9	Y	5					56

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

09	1440 X	1387	-0-	-53	-0-	1374	2	13	9	Y	12					53
10	1488 X	1193	-0-	-295	-0-	1182	2	11	9	Y	10					63
11	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	Y	8	53	1			18
12	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2187	2	8	9	Y	7					25
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4123	2	14	9	Y	13					38
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2653	2	18	9	Y	16					54

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	10973	- 13447		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.	11097	- 12817		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.	11319	- 13498		

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	375	2	32	9	N	29	137	1		40
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	146	2	13	9	N	12				52
11	480 N	266	-0-	-214	-0-	246	2	20	9	N	18				70
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				70
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	14	49	1		35
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	N	32				67

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	11359	- 13350		

09	180 N	94	-0-	-86	-0-	91	2	3	9	Y	3				80
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	91	2	13	9	Y	12	68	1		24
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3				27
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	74	2	4	9	Y	4				31
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5				36
02	174 N	103	-0-	-71	-0-	103	2			Y	-0-				36

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11011	- 12866		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34

WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	10995	- 12747		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11361	- 13688		

09	390 N	320	-0-	-70	-0-	300	2	20	9	Y	18				30
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	413	2	31	9	Y	28	38	1		20
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	369	2	32	9	Y	29				49
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	218	2	24	9	Y	22	42	1		29
01	434 N	317	-0-	-117	-0-	266	2	51	9	Y	46	59	1		16
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56				72

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119 -	14215
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286 -	13277
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432 -	12866
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112 -	13149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341 -	13199
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281 -	11659
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54 1		13
10	341 N	-0- 19	-0-	-322	-0-	19 2		N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968 -	12640
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296	-	13285	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1650 X	1139	-0-	-511	-0-		1114	2	25	9	Y	23			93
10	1705 X	1068	-0-	-637	-0-		1032	2	36	9	Y	33	95	1	31
11	1650 X	969	-0-	-681	-0-		945	2	24	9	Y	22			53
12	1178 X	1151	-0-	-27	-0-		1098	2	53	9	Y	48			101
01	1178 X	1004	-0-	-174	-0-		973	2	31	9	Y	28			129
02	1102 X	622	-0-	-480	-0-		610	2	12	9	Y	11	104	1	36

HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574	-	13624	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927	-	12645	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974	-	12743	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330	-	13361	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74

BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808	-	11155	
09	2642 N	1972	-0-	-670	-0-		1968	2	4	9	N	4			52
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2142	2	9	9	N	8			60
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		1992	2	3	9	N	3			63
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		1829	2	4	9	N	4			67
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1605	2	7	9	N	6			73
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711	2			N	-0-			73

HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308	-	13579	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021 -	12732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313 -	13253
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	556 2	11 9	N	10			57
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	531 2	17 9	N	15			72
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	510 2	17 9	N	15			87
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	417 2	14 9	N	13			100
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	219 2	13 9	N	12	79 1		33
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	475 2	17 9	N	15			48

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11238 -	13251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922 -	12409
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322 -	13223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75

HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344 -	13461
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084 -	12603
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC HELTON		//CONT.// //CONT.//		13147 285 676084	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1060A		RRCID -> 218979	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 13780	PERF.11370	-		13618						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #: 3059A		RRCID -> 219018	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 13410	PERF.11302	-		13233						
09	2880 X	2587	-0-	-293	-0-	800	1	1765	2	Y	20					40
10	2976 X	1454	-0-	-1522	-0-	524	1	913	2	Y	15	37	1			18
11	2880 X	1645	-0-	-1235	-0-	739	1	886	2	Y	18					36
12	3534 X	2452	-0-	-1082	-0-	859	1	1532	2	Y	55					91
01	3534 X	3341	-0-	-193	-0-	756	1	2548	2	Y	34	68	1			57
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	821	1	3098	2	Y	65					122

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452A		RRCID -> 219019	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11365	-		13375						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #: 1260		RRCID -> 219021	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 12595	PERF.11185	-		12461						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 219027	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 12625	PERF.10968	-		12475						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 2048A		RRCID -> 219079	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 12655	PERF.10980	-		12508						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11388	- 13315			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	11374	- 13389			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	11063	- 12675			
09	870 X	315	-0-	-555	-0-	311	2	4	9	Y	4					38
10	899 X	259	-0-	-640	-0-	258	2	1	9	Y	1					39
11	690 X	347	-0-	-343	-0-	347	2			Y	-0-					39
12	713 X	314	-0-	-399	-0-	314	2			Y	-0-					39
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	19	1			21
02	348 X	180	-0-	-168	-0-	180	2			Y	-0-					21

BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11310	- 13353			
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					62
10	527 X	291	-0-	-236	-0-	291	2			Y	-0-					62
11	540 X	505	-0-	-35	-0-	496	2	9	9	Y	8					70
12	589 X	223	-0-	-366	-0-	220	2	3	9	Y	3					73
01	589 X	378	-0-	-211	-0-	367	2	11	9	Y	10					83
02	551 X	347	-0-	-204	-0-	343	2	4	9	Y	4					87

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11090	- 12765			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11382	- 13502			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881	- 12315			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240	- 13587		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367	- 13333		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	11320	- 13337		
09	1050 X	478	-0-	-572	-0-	469	2	9	9	Y	8				69
10	1085 X	801	-0-	-284	-0-	798	2	3	9	Y	3	38	1		34
11	720 X	592	-0-	-128	-0-	583	2	9	9	Y	8				42
12	744 X	279	-0-	-465	-0-	275	2	4	9	Y	4				46
01	806 X	440	-0-	-366	-0-	431	2	9	9	Y	8				54
02	754 X	224	-0-	-530	-0-	223	2	1	9	Y	1				55

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	11288	- 13299		
09	900 N	763	-0-	-137	-0-	746	2	17	9	Y	15				85
10	744 N	656	-0-	-88	-0-	628	2	28	9	Y	25				110
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	666	2	22	9	Y	20	86	1		44
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	619	2	24	9	Y	22				66
01	651 N	278	-0-	-373	-0-	256	2	22	9	Y	20				86
02	667 N	585	-0-	-82	-0-	562	2	23	9	Y	21	60	1		47

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10898	- 12439		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11298	- 13331		
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	Y	12				54
10	1302 X	1235	-0-	-67	-0-	1224	2	11	9	Y	10				64
11	1200 X	947	-0-	-253	-0-	939	2	8	9	Y	7	52	1		19
12	1395 X	1308	-0-	-87	-0-	1301	2	7	9	Y	6				25
01	1395 X	581	-0-	-814	-0-	573	2	8	9	Y	7				32
02	1305 X	761	-0-	-544	-0-	758	2	3	9	Y	3				35

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11010	- 12581		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
DIXON, IRENE				WELL #: 8048	RRCID -> 223326	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12894	PERF.10976	- 12811					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 1052A	RRCID -> 223327	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 13580	PERF.11410	- 13477					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE				WELL #: 1348A	RRCID -> 223328	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11111	- 12795					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARKER				WELL #: 8053A	RRCID -> 223331	COMPL. DATE 01/05/2012	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11337	- 13323					
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			Y	-0-			27
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-			27
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			27
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			27
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			27
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-			27

PEAK BOURASSA				WELL #: 607	RRCID -> 223333	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10935	- 12680					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

BARKER				WELL #: 1553A	RRCID -> 224071	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 13458	PERF.11330	- 13330					
09	630 X	406	-0-	-224	-0-	402	2	4	9	Y	4			8
10	651 X	430	-0-	-221	-0-	427	2	3	9	Y	3			11
11	630 X	520	-0-	-110	-0-	518	2	2	9	Y	2			13
12	651 X	294	-0-	-357	-0-	292	2	2	9	Y	2	7	1	8
01	496 X	288	-0-	-208	-0-	284	2	4	9	Y	4			12
02	493 X	328	-0-	-165	-0-	324	2	4	9	Y	4			16

BARKER				WELL #: 1053A	RRCID -> 224073	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 13463	PERF.11310	- 13292					
09	1050 X	778	-0-	-272	-0-	768	2	10	9	Y	9			29
10	1085 X	697	-0-	-388	-0-	686	2	11	9	Y	10			39
11	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	19	9	Y	17			56
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	632	2	11	9	Y	10	49	1	17
01	806 X	616	-0-	-190	-0-	594	2	22	9	Y	20			37
02	1015 X	848	-0-	-167	-0-	826	2	22	9	Y	20			57

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	- 12683
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	14	2	9	9	Y	8	59
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	15	2	14	9	Y	13	72
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	4	2	4	9	Y	4	76
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	Y	6	49
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	9	Y	5	54
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	Y	9	63

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345	- 13351
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996	- 12657
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			60
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			60
11	720 X	3	-0-	-717	-0-	3	2	Y	-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			68
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			68
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254	- 13305
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278	- 13273
09	1140	N	854	-0-	-286	-0-	847	2	7	9	Y	58
10	1178	N	978	-0-	-200	-0-	955	2	23	9	Y	79
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	933	2	31	9	Y	30
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	45
01	992	N	852	-0-	-140	-0-	832	2	20	9	Y	63
02	928	N	780	-0-	-148	-0-	780	2			Y	63

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330	- 13397
09	510	N	273	-0-	-237	-0-	271	2	2	9	Y	58
10	496	N	334	-0-	-162	-0-	308	2	26	9	Y	24
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	26
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	29
01	341	X	245	-0-	-96	-0-	241	2	4	9	Y	33
02	377	X	177	-0-	-200	-0-	177	2			Y	33

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986	- 12669
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985	- 13486
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524	- 13533
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292	- 13311
09	810	X	760	-0-	-50	-0-	753	2	7	9	Y	35
10	1085	X	878	-0-	-207	-0-	871	2	7	9	Y	41
11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1323	2	18	9	Y	57
12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	449	2	6	9	Y	14
01	868	X	344	-0-	-524	-0-	337	2	7	9	Y	20
02	1305	X	464	-0-	-841	-0-	453	2	11	9	Y	30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000	- 12670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116	- 12645					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252	- 13597					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172	- 13295					
09	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2	33	9	Y	30					57
10	1519 X	1157	-0-	-362	-0-	-0-	1122	2	35	9	Y	32	71	1			18
11	1470 X	1299	-0-	-171	-0-	-0-	1275	2	24	9	Y	22					40
12	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	29	9	Y	26					66
01	1364 X	991	-0-	-373	-0-	-0-	967	2	24	9	Y	22					88
02	1247 X	815	-0-	-432	-0-	-0-	789	2	26	9	Y	24					112

DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037	- 12726					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380	- 13455					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276	- 13306					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11446 -	13514
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	Y	3	41
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	111	2	3	9	Y	3	13
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	16
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	17
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	73	2	1	9	Y	1	18
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	Y	3	21

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11250 -	13297
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274 -	13281
09	510 X	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-	16
10	527 X	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-	16
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-	16
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	17
01	496 X	337	-0-	-159	-0-	334	2	3	9	Y	3	20
02	580 X	312	-0-	-268	-0-	310	2	2	9	Y	2	22

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446 -	13471
09	780 X	543	-0-	-237	-0-	521	2	22	9	Y	20	137
10	806 X	687	-0-	-119	-0-	571	2	116	9	Y	105	157
11	780 X	460	-0-	-320	-0-	393	2	67	9	Y	61	98
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	102
01	682 X	61	-0-	-621	-0-	21	2	40	9	Y	36	73
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-	73

IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10954 -	12811
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
11	T. A.	31	-0-	31	-0-	31	2			Y	-0-	26
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	26

PEAK-WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068 -	12382
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11010 -	12764
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.11246 - 13466	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		Y	-0-		40
10	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 2		Y	-0-		40
11	90 N	70	-0-	-20	-0-		70 2		Y	-0-		40
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2		Y	-0-		40
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 2		Y	-0-		40
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2		Y	-0-		40

MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351 - 13238	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 - 12667	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 - 12812	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		137 2	47 9	Y	43		160
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		150 2	24 9	Y	22		182
11	210 N	135	-0-	-75	-0-		129 2	6 9	Y	5	152 1	35
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-		140 2	3 9	Y	3		38
01	186 N	127	-0-	-59	-0-		127 2		Y	-0-		38
02	145 N	132	-0-	-13	-0-		130 2	2 9	Y	2		40

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 - 12334	
09	1170 N	1029	-0-	-141	-0-		1015 2	14 9	N	13	90 1	22
10	1147 N	1004	-0-	-143	-0-		1004 2		N	-0-		22
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-		992 2		N	-0-		22
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-		1020 2	31 9	N	28		50
01	992 N	707	-0-	-285	-0-		707 2		N	-0-		50
02	957 N	94	-0-	-863	-0-		94 2		N	-0-		50

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 - 12357	
09	210 N	178	-0-	-32	-0-		178 2		N	-0-		33
10	217 N	207	-0-	-10	-0-		207 2		N	-0-		33
11	240 N	210	-0-	-30	-0-		210 2		N	-0-		33
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-		205 2	21 9	N	19		52
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230 2		N	-0-		52
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 2		N	-0-		52

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 - 12377	
09	390 N	387	-0-	-3	-0-		387 2		N	-0-		65
10	372 N	370	-0-	-2	-0-		370 2		N	-0-		65
11	300 N	299	-0-	-1	-0-		299 2		N	-0-		65
12	403 N	382	-0-	-21	-0-		341 2	41 9	N	37		102
01	372 N	366	-0-	-6	-0-		366 2		N	-0-		102
02	290 N	256	-0-	-34	-0-		256 2		N	-0-		102

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11287	-	12474

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.	11321	-	13352

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11124	-	12990

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11228	-	13098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488	-	13540

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11035	-	12314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	10684	-	10880

09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2			42
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4			46
11	630 X	543	-0-	-87	-0-	537	2	6	9	Y	5			51
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	Y	5	27 1		29
01	682 X	384	-0-	-298	-0-	378	2	6	9	Y	5			34
02	638 X	444	-0-	-194	-0-	434	2	10	9	Y	9			43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
PEAK-WALSER		WELL #: 1729		RRCID -> 232587		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALSER		WELL #: 730		RRCID -> 233378		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
MEEK		WELL #: 1045A		RRCID -> 233464		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438						
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	N	5				62
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2				64
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	307	2	7	9	N	6				70
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7				77
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	356	2	11	9	N	10				87
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	472	2	28	9	N	25				112
PEAK BOURASSA		WELL #: 907		RRCID -> 233475		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351		RRCID -> 234039		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513						
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-				114
10	620 N	178	-0-	-442	-0-	178	2			Y	-0-	66	1		48
11	660 N	251	-0-	-409	-0-	251	2			Y	-0-				48
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10				58
01	682 X	352	-0-	-330	-0-	320	2	32	9	Y	29				87
02	377 X	322	-0-	-55	-0-	310	2	12	9	Y	11				98
FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 251		RRCID -> 234091		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538						
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-				62
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
SHELL FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 234109		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363						
09	3000 N	1574	-0-	-1426	1002	1552	2	22	9	N	20				81
10	3100 N	2115	-0-	-985	17	2109	2	6	9	N	5				86
11	2229 N	2212	-0-	-17	-0-	2181	2	31	9	N	28				114
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-				114
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2159	2	162	9	N	147	198	1		63
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1837	2	117	9	N	106	141	1		28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON				WELL #: 860A	RRCID -> 234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078	- 13276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22				

DODD				WELL #: 3046	RRCID -> 234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037	- 13498				
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14	117		
10	961 N	648	-0-	-313	-0-	-0-	630	2	18	9	N	16	47		
11	780 N	571	-0-	-209	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12	59		
12	868 N	529	-0-	-339	-0-	-0-	518	2	11	9	N	10	69		
01	651 N	216	-0-	-435	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4	73		
02	551 N	434	-0-	-117	-0-	-0-	423	2	11	9	N	10	83		

PEAK BOURASSA				WELL #: 906	RRCID -> 234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004	- 12691				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	

BARKER				WELL #: 1753A	RRCID -> 234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342	- 13346				
09	1140 X	544	-0-	-596	-0-	-0-	542	2	2	9	Y	2	7		
10	1178 X	638	-0-	-540	-0-	-0-	634	2	4	9	Y	4	4		
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3	7		
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5	12		
01	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4	16		
02	812 X	446	-0-	-366	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2	13	1	5

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 351A	RRCID -> 234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254	- 13569				
09	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2	23	9	Y	21	113		
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	28	9	Y	25	138		
11	630 X	322	-0-	-308	-0-	-0-	304	2	18	9	Y	16	116	1	38
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	33	9	Y	30	68		
01	651 X	246	-0-	-405	-0-	-0-	233	2	13	9	Y	12	80		
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	53	9	Y	48	128		

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 1051A	RRCID -> 234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463	- 13587				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	

MEEK				WELL #: 1145	RRCID -> 234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262	- 13272				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280	- 13509			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437	- 12504
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	369	2	9	9	N	8	80
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	350	2	9	9	N	8	88
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	98
12	403 N	283	-0-	-120	-0-	279	2	4	9	N	4	102
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2	35
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	507	2	14	9	N	13	48

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075	- 13184
09	210 X	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-	36
10	217 X	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-	36
11	150 X	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-	36
12	T. A.	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-	36
01	T. A.	70	-0-	70	160	70	2			Y	-0-	36
02	T. A.	91	-0-	91	251	91	2			Y	-0-	36

HOOVER 50		WELL #:			RRCID ->	235938	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12661	PERF. N/A	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015												

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985	- 12762
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377	- 12727
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	30
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	30
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	30
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	30
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-	30
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-		55
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-		55
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	N	18		73
12	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1804	2	19	9	N	17	47 1	43
01	1736 N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			N	-0-		43
02	1682 N	1458	-0-	-224	-0-	1454	2	4	9	N	4		47

PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790	
09	870 N	809	-0-	-61	-0-	806	2	3	9	N	3		41
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-		41
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	N	10		51
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3		54
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-		54
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-		54

JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246	- 13250	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18

DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11549	- 44787	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11469	- 13435	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-		53
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	162	2	4	9	Y	4		57
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1		58
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4		62
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	77	2	1	9	Y	1		63
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	200	2	10	9	Y	9		72

SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.11558	- 13614	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11500	- 12820	
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	N	5		37
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-		37
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1456	2	7	9	N	6		43
12	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-		43
01	1581 N	827	-0-	-754	-0-	827	2			N	-0-		43
02	1421 N	1065	-0-	-356	-0-	1065	2			N	-0-		43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10828	- 12852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460	- 13373	
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			3
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	216	2	1 9	Y	1			4
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			4
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			4
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	206	2	1 9	Y	1			5
02	261 N	207	-0-	-54	-0-	207	2		Y	-0-			5

RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4 9	N	4			20
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7 9	N	6			26
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6 9	N	5			31
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	605	2	3 9	N	3			34
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	539	2	25 9	N	23			57
02	580 N	525	-0-	-55	-0-	523	2	2 9	N	2			59

MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854	- 12589	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11489	- 13291	
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	332	2	2 9	N	2			32
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2 9	N	2			34
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	328	2	3 9	N	3			37
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3 9	N	3			40
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			40
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6 9	N	5			45

HELTON		WELL #:		1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017	- 12993					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910	- 13314					
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2						103
10	930 N	629	-0-	-301	-0-	622	2	7	9	N	6						109
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4						113
12	806 N	523	-0-	-283	-0-	517	2	6	9	N	5	101	1				17
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	N	5						22
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2						24

HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226	- 13455					
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-						119
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3						122
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8						130
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	N	9						139
01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	548	2	13	9	N	12	94	1				57
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-						57

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621	- 12960					
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2						47
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	523	2	3	9	N	3						50
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5						55
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	N	2						57
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	448	2	9	9	N	8						65
02	493 N	461	-0-	-32	-0-	460	2	1	9	N	1	58	1				8

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793	- 13104					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						20
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-						20
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-						20
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2						22
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						22
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	N	5						27

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352					
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-						18
10	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-						18
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-						18
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1						19
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3						22
02	377 N	225	-0-	-152	-0-	223	2	2	9	Y	2						24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
CROWNROVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1195	-0-	-605	-0-	1194	2	1	9	23
10	1581 N	1335	-0-	-246	-0-	1334	2	1	9	24
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			24
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			24
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	25
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1666	2	76	9	94

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				21 1	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914										
09	780 N	632	-0-	-148	-0-	632	2			80
10	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			80
11	870 N	725	-0-	-145	-0-	705	2	20	9	98
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			98
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			98
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	919	2	68	9	160

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772										
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3317	2	19	9	17
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3490	2	18	9	33
11	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	3258	2	24	9	55
12	3472 X	3373	-0-	-99	-0-	3370	2	3	9	58
01	3503 X	3100	-0-	-403	-0-	3046	2	54	9	107
02	3277 X	3128	-0-	-149	-0-	3125	2	3	9	110

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889										
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			105
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			105
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			105
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	226	2	8	9	16
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			16
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP		WELL #:		1312	RRCID ->	242770	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10786 - 12905	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	257	-0-	-403	-0-	257	2		N	-0-			23
10	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2		N	-0-			23
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2		N	-0-			23
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			23
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2		N	-0-			23
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			23

WALKER RANCH		WELL #:		1810	RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11067 - 13026	
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			90
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1892	2	8 9	N	7	55 1		42
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20 9	N	18			60
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1743	2	13 9	N	12			72
01	1581 N	1160	-0-	-421	-0-	1160	2		N	-0-			72
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	2	34 9	N	31			103

WALKER		WELL #:		8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10796 - 12924	
09	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1202	2	9 9	N	8	106 1		35
10	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2		N	-0-			35
11	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1227	2	2 9	N	2			37
12	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1177	2	56 9	N	51			88
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2		N	-0-			88
02	1189 N	1007	-0-	-182	-0-	1007	2		N	-0-			88

MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276 - 13242	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	11129 - 13224	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			103
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2 9	N	2			105
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			105
12	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	2		N	-0-			105
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	625	2	4 9	N	4			109
02	406 N	219	-0-	-187	-0-	218	2	1 9	N	1			110

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830 - 12582	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			113
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			113
11	360 N	210	-0-	-150	-0-	210	2		Y	-0-			113
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			113
01	403 X	363	-0-	-40	-0-	363	2		Y	-0-			113
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			113

SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11492 - 12948	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			48
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
WALKER 29		WELL #: 5		RRCID -> 243185		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		32
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		32
11	630 N	449	-0-	-181	-0-	449	2	N	-0-		32
12	558 N	464	-0-	-94	-0-	458	2	6 9 N	5		37
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2	N	-0-		37
02	435 N	434	-0-	-1	-0-	434	2	N	-0-		37

DONALDSON		WELL #: 1018		RRCID -> 243625		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER 33		WELL #: 6		RRCID -> 244162		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967			
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		84
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	2	2 9 N	2		86
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2 9 N	2		88
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	32 1	56
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		56
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1 9 N	1		57

WALKER RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 244603		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865			
09	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1431	2	4 9 N	4		57
10	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1427	2	7 9 N	6		63
11	1620 N	1242	-0-	-378	-0-	1229	2	13 9 N	12		75
12	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1195	2	6 9 N	5		80
01	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	1055	2	N	-0-		80
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1294	2	28 9 N	25		105

PEAK-WALSER		WELL #: 1129A		RRCID -> 244605		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAMP		WELL #: 1112		RRCID -> 244606		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880			
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2	N	-0-		33
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2	N	-0-		33
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		33
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		33
01	527 N	408	-0-	-119	-0-	402	2	6 9 N	5		38
02	522 N	517	-0-	-5	-0-	517	2	N	-0-		38

BEGERT		WELL #: 9		RRCID -> 244710		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511			
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	857	2	20 9 N	18		45
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	940	2	14 9 N	13		58
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	794	2	10 9 N	9		67
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	954	2	17 9 N	15	61 1	21
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7 9 N	6		27
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	933	2	23 9 N	21		48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2		N	-0-			30
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2		N	-0-			30
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-			30
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	421	2	3	9	N	3		33
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			33
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			33

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998		
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2		N	-0-			35
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			35
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2		N	-0-			35
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			35
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-			35
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			35

WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048		
09	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1316	2		N	-0-			47
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	N	13		60
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			60
12	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1352	2	11	9	N	10	53 1	17
01	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	1154	2		N	-0-			17
02	1305	N	1074	-0-	-231	-0-	1038	2	36	9	N	33		50

GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992	- 13137		
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			40
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			40
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2		N	-0-			40
12	775	N	166	-0-	-609	-0-	166	2		N	-0-			40
01	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2		N	-0-	23 1		17
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1		18

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	- 13078		
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	813	2	11	9	N	10		93
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	825	2	8	9	N	7		100
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	797	2	17	9	N	15		115
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	815	2	9	9	N	8		123
01	837	N	716	-0-	-121	-0-	699	2	17	9	N	15		138
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	771	2	6	9	N	5	86 1	57

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880	- 12784		
09	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	1426	2	22	9	N	20		48
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			48
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1627	2	57	9	N	52		100
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1658	2	24	9	N	22		122
01	1643	N	888	-0-	-755	-0-	888	2		N	-0-			122
02	1624	N	1571	-0-	-53	-0-	1506	2	65	9	N	59	104 1	77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11147 - 12490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	1110 N	927	-0-	-183	-0-	927 2				N	-0-				28
10	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094 2				N	-0-				28
11	1110 N	890	-0-	-220	-0-	890 2				N	-0-				28
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1041 2	48	9		N	44				72
01	1085 N	736	-0-	-349	-0-	736 2				N	-0-				72
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1010 2	25	9		N	23	52	1		43

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	10880 - 13099			
09	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	987 2	13	9		N	12				45
10	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 2				N	-0-				45
11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	983 2	35	9		N	32				77
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1113 2	7	9		N	6	51	1		32
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080 2				N	-0-				32
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2				N	-0-				32

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.	11364 - 12249			
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2				N	-0-				19
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2				N	-0-				19
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 2	3	9		N	3				22
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2				N	-0-				22
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2				N	-0-				22
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2				N	-0-				22

WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	11044 - 12755			
09	900 N	783	-0-	-117	-0-	775 2	8	9		N	7				97
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	804 2				N	-0-				97
11	840 N	770	-0-	-70	-0-	746 2	24	9		N	22				119
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	743 2	4	9		N	4	85	1		38
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	719 2				N	-0-				38
02	754 N	673	-0-	-81	-0-	673 2				N	-0-				38

BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	10998 - 12724			
09	3000 N	2316	-0-	-684	1884	2291 2	25	9		N	23				95
10	3100 N	1696	-0-	-1404	480	1661 2	35	9		N	32				127
11	1600 N	1120	-0-	-480	-0-	1102 2	18	9		N	16				143
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	822 2	17	9		N	15				158
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	604 2	19	9		N	17				175
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	630 2	9	9		N	8				183

PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	11266 - 13012			
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	774 2	22	9		N	20				71
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	733 2	17	9		N	15				86
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	678 2	18	9		N	16				102
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673 2	6	9		N	5				107
01	620 N	452	-0-	-168	-0-	435 2	17	9		N	15				122
02	580 N	555	-0-	-25	-0-	542 2	13	9		N	12				134

HOSTUTLER 54		WELL #:		1254	RRCID ->	247514	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12691	PERF.	10821 - 12599			
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	293 2				N	-0-				20
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2				N	-0-				20
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2				N	-0-				20
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	207 2				N	-0-				20
01	341 N	87	-0-	-254	-0-	87 2				N	-0-				20
02	290 N	226	-0-	-64	-0-	226 2				N	-0-				20

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.	11127	-	13097	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

PEAK BOURASSA		WELL #:		106A	RRCID ->	247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	10982	-	12879	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

DODD		WELL #:		1446	RRCID ->	247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11587	-	13627	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

DODD		WELL #:		7046A	RRCID ->	247553	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11564	-	13457	
09	900 N	706	-0-	-194	-0-	696	2	10	9	N	9	109	1		55
10	1023 N	791	-0-	-232	-0-	773	2	18	9	N	16				71
11	870 N	795	-0-	-75	-0-	774	2	21	9	N	19				90
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	813	2	17	9	N	15				105
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	774	2	25	9	N	23				128
02	783 N	684	-0-	-99	-0-	662	2	22	9	N	20	107	1		41

CHUMBLEY		WELL #:		1256	RRCID ->	247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10888	-	12574	
09	600 N	305	-0-	-295	-0-	305	2			Y	-0-				15
10	620 N	403	-0-	-217	-0-	403	2			Y	-0-				15
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-				15
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-				15
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-				15
02	464 N	420	-0-	-44	-0-	420	2			Y	-0-				15

RAMP RANCH		WELL #:		1825	RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11064	-	12789	
09	780 N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-				65
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				65
11	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-				65
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	668	2	22	9	N	20	55	1		30
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-				30
02	638 N	612	-0-	-26	-0-	612	2			N	-0-				30

RAMP RANCH		WELL #:		1425	RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.	11016	-	12775	
09	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1038	2	1	9	N	1	61	1		23
10	1147 N	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-				23
11	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-				23
12	1085 N	819	-0-	-266	-0-	800	2	19	9	N	17				40
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-				40
02	783 N	668	-0-	-115	-0-	668	2			N	-0-				40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DODD		WELL #:		1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361 -	13521			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH		WELL #:		3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304 -	13604			
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	541	2	13	9	Y	12	75	1		23
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	537	2	22	9	Y	20				43
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	470	2	17	9	Y	15				58
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	Y	15				73
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	448	2	21	9	Y	19				92
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	533	2	15	9	Y	14	89	1		17

RAMP		WELL #:		5027	RRCID ->	249948	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13192	PERF.11134 -	13055			
09	780 N	598	-0-	-182	-0-	598	2			N	-0-				44
10	868 N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-				44
11	660 N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-				44
12	620 N	83	-0-	-537	-0-	83	2			N	-0-				44
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	847	2	20	9	N	18	27	1		35
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				35

GW SPORTSMAN		WELL #:		4049	RRCID ->	250094	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11021 -	13175			
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	882	2	8	9	N	7				72
10	899 N	837	-0-	-62	-0-	835	2	2	9	N	2				74
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	859	2	9	9	N	8				82
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5				87
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	863	2	13	9	N	12				99
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	844	2	10	9	N	9				108

GW SPORTSMAN		WELL #:		3049	RRCID ->	250104	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11081 -	13223			
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1775	2	2	9	N	2				41
10	1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1553	2	2	9	N	2				43
11	1770 N	1553	-0-	-217	-0-	1550	2	3	9	N	3				46
12	1829 N	206	-0-	-1623	-0-	205	2	1	9	N	1				47
01	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	1271	2	8	9	N	7	22	1		32
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1				33

ALEXANDER 48		WELL #:		4	RRCID ->	250107	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11018 -	13092			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

HUFF 32		WELL #:		3	RRCID ->	250157	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11671 -	13107			
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2				59
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	N	4				63
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	626	2	6	9	N	5				68
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	570	2	1	9	N	1				69
01	744 N	520	-0-	-224	-0-	518	2	2	9	N	2				71
02	609 N	457	-0-	-152	-0-	454	2	3	9	N	3				74

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084 ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251											
09	1110 N	938	-0-	-172	-0-	930	2	8 9	N	7	30
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	850	2	17 9	N	15	45
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9 9	N	8	53
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17 9	N	15	68
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	2	13 9	N	12	80
02	957 N	577	-0-	-380	-0-	552	2	25 9	N	23	103
COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982											
09	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-	37
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		N	-0-	37
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2		N	-0-	37
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	37
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	37
02	290 N	259	-0-	-31	-0-	259	2		N	-0-	37
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002											
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	45
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	45
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		N	-0-	45
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-	45
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2		N	-0-	45
02	464 N	358	-0-	-106	-0-	358	2		N	-0-	45
COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921											
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	469	2		N	-0-	35
10	589 N	461	-0-	-128	-0-	461	2		N	-0-	35
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2		N	-0-	35
12	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2		N	-0-	35
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	35
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	35
RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315											
09	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-	-0-
CROWNCOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833											
09	1650 N	1360	-0-	-290	-0-	1359	2	1 9	Y	1	24
10	1798 N	1055	-0-	-743	-0-	1054	2	1 9	Y	1	25
11	1590 N	1418	-0-	-172	-0-	1418	2		Y	-0-	25
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-	25
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1575	2	1 9	Y	1	26
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1476	2	76 9	Y	69	95
RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015											
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3 9	N	3	20
10	589 N	452	-0-	-137	-0-	446	2	6 9	N	5	25
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6 9	N	5	30
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2		N	-0-	30
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11 9	N	10	40
02	551 N	396	-0-	-155	-0-	396	2		N	-0-	40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ELLEN 8		WELL #:		9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10998	- 13244	
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1169	2	13 9	N	12			56
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1246	2	4 9	N	4			60
11	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	1208	2	13 9	N	12			72
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13 9	N	12			84
01	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1055	2	9 9	N	8			92
02	1189 N	593	-0-	-596	-0-	582	2	11 9	N	10			102

FILLINGIM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.10948	- 13166	
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3 9	N	3			40
10	589 N	463	-0-	-126	-0-	457	2	6 9	N	5			45
11	630 N	455	-0-	-175	-0-	451	2	4 9	N	4			49
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	443	2		N	-0-			49
01	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2		N	-0-			49
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	433	2		N	-0-			49

ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10910	- 13161	
09	2010 N	1805	-0-	-205	-0-	1804	2	1 9	N	1			65
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			65
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1861	2	18 9	N	16			81
12	1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1420	2	18 9	N	16	59 1		38
01	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1708	2	9 9	N	8			46
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1974	2	21 9	N	19			65

ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.10962	- 13251	
09	3000 N	2264	-0-	-736	5893	2255	2	9 9	N	8			107
10	3100 N	2156	-0-	-944	4949	2148	2	8 9	N	7			114
11	3000 N	1982	-0-	-1018	3931	1960	2	22 9	N	20			134
12	3100 N	1270	-0-	-1830	2101	1259	2	11 9	N	10	127 1		17
01	3100 N	1762	-0-	-1338	763	1755	2	7 9	N	6			23
02	2852 N	2089	-0-	-763	-0-	2079	2	10 9	N	9			32

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11151	- 13272	
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	821	2	13 9	N	12			59
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6 9	N	5			64
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	582	2	2 9	N	2			66
12	868 N	430	-0-	-438	-0-	430	2		N	-0-			66
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	586	2	30 9	N	27			93
02	551 N	403	-0-	-148	-0-	402	2	1 9	N	1	58 1		36

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11190	- 13338		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10308	- 12560		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10308	- 12518		
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-				31
10	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-				31
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	849	2	64	9	N	58				89
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	883	2	11	9	N	10	82	1		17
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				17
02	870 N	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-				17

FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	11018	- 13206		
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-				90
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1	69	1		22
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	N	10				32
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	808	2	12	9	N	11				43
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-				43
02	841 N	572	-0-	-269	-0-	561	2	11	9	N	10				53

HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.	11037	- 13472		
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3				28
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	2	10	9	N	9				37
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	1075	2	13	9	N	12				49
12	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1164	2	17	9	N	15				64
01	1147 N	456	-0-	-691	-0-	420	2	36	9	N	33	90	1		7
02	1044 N	1027	-0-	-17	-0-	1013	2	14	9	N	13				20

SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.	10839	- 12865		
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	991	2	17	9	N	15				52
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	990	2	14	9	N	13				65
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17				82
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	927	2	12	9	N	11	90	1		3
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	722	2	21	9	N	19				22
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	959	2	17	9	N	15				37

BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	11224	- 13396		
09	420 N	330	-0-	-90	-0-	328	2	2	9	N	2	68	1		67
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-				67
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	290	2	8	9	N	7				74
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1				75
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	280	2	2	9	N	2				77
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-				77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201	- 12863			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.10980	- 13224			
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1157	2	23	9	N	21				59
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3				62
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	27				89
12	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1137	2	22	9	N	20	80	1		29
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	944	2	9	9	N	8				37
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1210	2	18	9	N	16				53

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163	- 12566			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11364	- 13570			
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	856	2	34	9	N	31				69
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	2				71
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	N	6				77
12	930 N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2	9	N	2				79
01	961 N	618	-0-	-343	-0-	617	2	1	9	N	1				80
02	899 N	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-				80

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10980	- 13034			
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	678	2	10	9	N	9				82
10	868 N	683	-0-	-185	-0-	671	2	12	9	N	11				93
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	641	2	11	9	N	10				103
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	621	2	8	9	N	7	103	1		7
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	601	2	18	9	N	16				23
02	638 N	473	-0-	-165	-0-	473	2			N	-0-				23

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.11153	- 12637			
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	645	2	10	9	N	9	85	1		35
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	640	2	3	9	N	3				38
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	587	2	6	9	N	5				43
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-				43
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2				45
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	642	2	17	9	N	15				60

GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10341	- 12954			
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1305	2	21	9	N	19				59
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1315	2	20	9	N	18				77
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1097	2	26	9	N	24				101
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	2	11	9	N	10	88	1		23
01	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1098	2	14	9	N	13				36
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	N	15				51

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HUFF 9		WELL #: 2		RRCID -> 258842		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1			61
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2	11	9	N	10			71
11	480 N	288	-0-	-192	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12			83
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	N	5			88
01	527 N	12	-0-	-515	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	80	1	11
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	N	13			24

HOSTUTLER		WELL #: 7055		RRCID -> 259696		COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517						
09	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	-0-	1192	2	1	9	N	1			69
10	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			69
11	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	-0-	1016	2	39	9	N	35			104
12	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	-0-	1025	2	9	9	N	8	98	1	14
01	1085 N	984	-0-	-101	-0-	-0-	984	2			N	-0-			14
02	1015 N	954	-0-	-61	-0-	-0-	954	2			N	-0-			14

MEADOWS 5		WELL #: 14		RRCID -> 259721		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

GEORGE		WELL #: 408H		RRCID -> 260332		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529						
09	5190 X	4848	-0-	-342	-0-	-0-	4791	2	57	9	N	52			149
10	5363 X	5194	-0-	-169	-0-	-0-	5135	2	59	9	N	54	82	1	121
11	5220 X	4904	-0-	-316	-0-	-0-	4837	2	67	9	N	61	108	1	74
12	5394 X	4935	-0-	-459	-0-	-0-	4876	2	59	9	N	54			128
01	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	-0-	4935	2	73	9	N	66			194
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	-0-	4844	2	70	9	N	64	164	1	94

WALKER		WELL #: 1101H		RRCID -> 261020		COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819						
09	3930 X	3665	-0-	-265	-0-	-0-	3606	2	59	9	N	54	151	1	96
10	3999 X	3293	-0-	-706	-0-	-0-	3229	2	64	9	N	58			154
11	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2	54	9	N	49			203
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	3872	2	96	9	N	87	159	1	131
01	3782 X	3641	-0-	-141	-0-	-0-	3610	2	31	9	N	28			159
02	3886 X	3219	-0-	-667	-0-	-0-	3184	2	35	9	N	32			191

RW		WELL #: 0902H		RRCID -> 261022		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315						
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	2766	2	N	33			135
							36	9							
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	-0-	878	1	2751	2	N	34	102	1	67
							37	9							
11	3630 X	3441	-0-	-189	-0-	-0-	850	1	2540	2	N	46			113
							51	9							
12	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	-0-	878	1	2585	2	N	54			167
							59	9							
01	3782 X	2995	-0-	-787	-0-	-0-	878	1	2070	2	N	43			210
							47	9							
02	3538 X	3107	-0-	-431	-0-	-0-	821	1	2234	2	N	47	175	1	82
							52	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2		N	-0-			171
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	485	2	11	9	10			181
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	404	2	6	9	5	105	1	81
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	5			86
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	509	2	19	9	17			103
02	406 N	350	-0-	-56	-0-	350	2		N	-0-			103

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	2	20	9	18			75
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	867	2	18	9	16			91
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	17			108
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	25			133
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	12	100	1	45
02	1015 N	765	-0-	-250	-0-	757	2	8	9	7			52

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

09	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	956	1	4915	2	82			112
						90	9						
10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1079	1	4032	2	47	94	1	65
						52	9						
11	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	1044	1	5101	2	52			117
						57	9						
12	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1079	1	4558	2	65			182
						72	9						
01	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1079	1	5219	2	102	199	1	85
						112	9						
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	733	1	4866	2	118	108	1	95
						130	9						

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

09	6180 X	6148	-0-	-32	-0-	850	1	5229	2	63	127	1	116
						69	9						
10	6448 X	5532	-0-	-916	-0-	835	1	4658	2	35	61	1	90
						39	9						
11	6240 X	5369	-0-	-871	-0-	826	1	4488	2	50			140
						55	9						
12	6448 X	6154	-0-	-294	-0-	878	1	5221	2	50			190
						55	9						
01	6355 X	5248	-0-	-1107	-0-	579	1	4611	2	53			243
						58	9						
02	5945 X	4521	-0-	-1424	-0-	821	1	3666	2	31	196	1	78
						34	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	148 2	46 9	N	42			57
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	114 2	43 9	N	39			96
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	139 2	32 9	N	29			125
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	140 2	39 9	N	35			160
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	100 2	30 9	N	27			187
02		174 N	127	-0-	-47	-0-	83 2	44 9	N	40	187 1		40

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081													
09		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3673 2	88 9	N	80	83 1		62
10		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4123 2	80 9	N	73			135
11		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3958 2	61 9	N	55	68 1		122
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3886 2	79 9	N	72	104 1		90
01		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4668 2	85 9	N	77			167
02		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3652 2	102 9	N	93			260

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300													
09		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2353 2	12 9	N	11			60
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2328 2	11 9	N	10			70
11		2490 N	2321	-0-	-169	-0-	2300 2	21 9	N	19			89
12		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2489 2	15 9	N	14	71 1		32
01		2325 N	1846	-0-	-479	-0-	1833 2	13 9	N	12			44
02		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2348 2	18 9	N	16			60

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578													
09		4920 X	4701	-0-	-219	-0-	1044 1	3606 2	N	46	59 1		109
10		5053 X	4594	-0-	-459	-0-	1079 1	3475 2	N	36			145
11		4890 X	4835	-0-	-55	-0-	1044 1	3719 2	N	65	113 1		97
12		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	1079 1	3949 2	N	58			155
01		4898 X	3751	-0-	-1147	-0-	1079 1	2643 2	N	26			181
02		4669 X	2822	-0-	-1847	-0-	1009 1	1777 2	N	33			214

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505													
09		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	673 1	5990 2	N	75			128
10		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	707 1	5859 2	N	74	112 1		90
11		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	629 1	5291 2	N	77	86 1		81
12		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	707 1	6137 2	N	68			149
01		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	549 1	4702 2	N	108	195 1		62
02		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	661 1	5343 2	N	157	30 1		189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011										TOTAL DEPTH	11040	PERF.11185 - 13585			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11			103
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	533	2	11	9	N	10			113
11	840	N	564	-0-	-276	-0-	512	2	52	9	N	47			160
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	856	2	25	9	N	23			183
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	579	2	44	9	N	40			223
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	140	1	83

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012										TOTAL DEPTH	11183	PERF.11400 - 15347			
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3496	2	56	9	N	51			138
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3436	2	47	9	N	43	173	1	8
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3387	2	66	9	N	60			68
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3468	2	42	9	N	38			106
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3339	2	101	9	N	92			198
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3307	2	33	9	N	30	192	1	36

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011										TOTAL DEPTH	11531	PERF.12060 - 14893			
09	3300	X	2484	-0-	-816	-0-	2476	2	8	9	N	7			56
10	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3340	2	13	9	N	12			68
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3307	2	204	9	N	185			253
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3237	2	43	9	N	39	198	1	94
01	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3143	2	44	9	N	40			134
02	3393	X	2693	-0-	-700	-0-	2615	2	78	9	N	71	193	1	12

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012										TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560 - 15371			
09	7320	X	7116	-0-	-204	-0-	7005	2	111	9	N	101			178
10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7768	2	136	9	N	124	130	1	172
11	7230	X	7073	-0-	-157	-0-	7018	2	55	9	N	50	189	1	33
12	7471	X	7437	-0-	-34	-0-	7365	2	72	9	N	65			98
01	7595	X	7477	-0-	-118	-0-	7311	2	166	9	N	151	197	1	52
*02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7072	2	72	9	N	65			117

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011										TOTAL DEPTH	13480	PERF.11104 - 13350			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011										TOTAL DEPTH	11538	PERF.11878 - 15673			
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	850	1	4121	2	N	97	163	1	119
							107	9							
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	878	1	4222	2	N	109	142	1	86
							120	9							
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	850	1	4177	2	N	113	92	1	107
							124	9							
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	878	1	4347	2	N	116	73	1	150
							128	9							
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	878	1	4362	2	N	74			224
							81	9							
02	4756	X	4754	-0-	-2	-0-	821	1	3826	2	N	97	187	1	134
							107	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
POWLEDGE		WELL #: 4HC		RRCID -> 265210		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11371		PERF.11767		- 14498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3596 X	3596	-0-	-0-	1044	1	2522	2	N	27	101	1	64
						30	9							
10		3441 X	3131	-0-	-310	871	1	2205	2	N	50			114
						55	9							
11		3330 X	2991	-0-	-339	1009	1	1927	2	N	50	93	1	71
						55	9							
12		3441 X	3021	-0-	-420	1067	1	1849	2	N	95	88	1	78
						105	9							
01		3441 X	2403	-0-	-1038	753	1	1593	2	N	52			130
						57	9							
02		3219 X	1445	-0-	-1774	610	1	804	2	N	28	94	1	64
						31	9							
FILLINGIM		WELL #: 0255H		RRCID -> 265714		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11983		- 16175		
09		8700 X	7732	-0-	-968	7604	2	128	9	N	116	190	1	144
						9787	2	169	9	N	154			298
10		9956 X	9956	-0-	-0-	6000	2	155	9	N	141	293	1	146
						10728	2	178	9	N	162			308
11		8700 X	6155	-0-	-2545	8550	2	199	9	N	181	197	1	292
						8295	2	160	9	N	145	171	1	266
12		10906 X	10906	-0-	-0-									
01		8990 X	8749	-0-	-241									
02		8455 X	8455	-0-	-0-									
BUCKTHAL		WELL #: 1602H		RRCID -> 265715		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 11585		PERF.12034		- 16222		
09		9390 X	8390	-0-	-1000	8274	2	116	9	N	105	70	1	176
						8081	2	122	9	N	111	138	1	149
10		9455 X	8203	-0-	-1252	7506	2	132	9	N	120	138	1	131
						7695	2	118	9	N	107			238
11		9060 X	7638	-0-	-1422	6208	2	147	9	N	134	196	1	176
						7297	2	98	9	N	89			265
12		8990 X	7813	-0-	-1177									
01		8680 X	6355	-0-	-2325									
02		8120 X	7395	-0-	-725									
HUFF 9		WELL #: 10HB		RRCID -> 265882		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 11351		PERF.11542		- 16030		
09		2910 X	2910	-0-	-0-	817	1	2050	2	N	39	94	1	94
						43	9							
10		2880 X	2880	-0-	-0-	766	1	2073	2	N	37			131
						41	9							
11		2859 N	2859	-0-	-0-	850	1	1969	2	N	36			167
						40	9							
12		2842 N	2842	-0-	-0-	878	1	1918	2	N	42	94	1	115
						46	9							
01		2694 N	2694	-0-	-0-	779	1	1875	2	N	36			151
						40	9							
02		2591 N	2591	-0-	-0-	821	1	1718	2	N	47			198
						52	9							
PEAK BOURASSA		WELL #: 1707H		RRCID -> 266074		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 11488		PERF.11400		- 16132		
09		7543 X	7543	-0-	-0-	1044	1	6419	2	N	73	89	1	155
						80	9							
10		9213 X	9213	-0-	-0-	1070	1	7956	2	N	170	187	1	138
						187	9							
11		8964 X	8964	-0-	-0-	1044	1	7776	2	N	131	45	1	224
						144	9							
12		9129 X	9129	-0-	-0-	1074	1	7926	2	N	117	194	1	147
						129	9							
01		8651 X	8651	-0-	-0-	998	1	7535	2	N	107	198	1	56
						118	9							
02		8190 X	8190	-0-	-0-	1006	1	7103	2	N	74			130
						81	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
HOSTUTLER 'A'			WELL #: 8055HA		RRCID -> 267275			COMPL. DATE 04/07/2012			TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5670 X	5585	-0-	-85	-0-	639	1	4868	2	N	71	97	1	104
							78	9							
10		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	707	1	5450	2	N	96			200
							106	9							
11		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	673	1	5844	2	N	71	197	1	74
							78	9							
12		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	707	1	5629	2	N	53			127
							58	9							
01		5859 X	4495	-0-	-1364	-0-	636	1	3735	2	N	113			240
							124	9							
*02		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	661	1	5300	2	N	47	198	1	89
							52	9							

ALEXANDER 48			WELL #: 7HC		RRCID -> 267323			COMPL. DATE 05/01/2012			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867				
09		17725 X	4019	-0-	-13706	-0-	329	1	3628	2	Y	56	172	1	29
							62	9							
10		5053 X	4077	-0-	-976	-0-	336	1	3684	2	Y	52			81
							57	9							
11		4710 X	3718	-0-	-992	-0-	342	1	3319	2	Y	52			133
							57	9							
12		4836 X	3624	-0-	-1212	-0-	353	1	3209	2	Y	56	131	1	58
							62	9							
01		4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	332	1	2777	2	Y	40			98
							44	9							
02		3886 X	2600	-0-	-1286	-0-	327	1	2266	2	Y	6			104
							7	9							

FILLINGIM			WELL #: 1609HC		RRCID -> 267511			COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900				
09		5580 X	5378	-0-	-202	-0-	850	1	4480	2	N	44	71	1	88
							48	9							
10		5766 X	5581	-0-	-185	-0-	800	1	4718	2	N	57	61	1	84
							63	9							
11		5580 X	4989	-0-	-591	-0-	835	1	4104	2	N	45			129
							50	9							
12		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	853	1	5124	2	N	54	103	1	80
							59	9							
01		5580 X	4618	-0-	-962	-0-	605	1	3952	2	N	55			135
							61	9							
02		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	821	1	5064	2	N	54	97	1	92
							59	9							

PEAK BOURASSA			WELL #: 186H		RRCID -> 267875			COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749				
09		6210 X	3399	-0-	-2811	-0-	592	1	2765	2	N	38	102	1	88
							42	9							
10		6169 X	5898	-0-	-271	-0-	1079	1	4811	2	N	7			95
							8	9							
11		5970 X	4858	-0-	-1112	-0-	993	1	3855	2	N	9			104
							10	9							
12		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	1079	1	5374	2	N	99			203
							109	9							
01		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	916	1	5022	2	N	47	156	1	94
							52	9							
02		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	1006	1	5286	2	N	28			122
							31	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC HUFF 9		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 11HD		RRCID -> 267982		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 11371		PERF.11492 - 16054					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8730 X	7982	-0-	-748	-0-	998	1	6938	2	N	42				119
10	9021 X	8811	-0-	-210	-0-	1061	1	7680	2	N	64				183
11	8550 X	7642	-0-	-908	-0-	927	1	6653	2	N	56				239
12	8835 X	8519	-0-	-316	-0-	1002	1	7423	2	N	85	121	1		203
01	8804 X	7580	-0-	-1224	-0-	873	1	6624	2	N	75	153	1		125
02	8236 X	8007	-0-	-229	-0-	924	1	7003	2	N	73				198

ALEXANDER 33		WELL #: 7HA		RRCID -> 268169		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11708 - 16508					
09	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	1027	1	5897	2	N	40				161
10	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	1061	1	6316	2	N	78	132	1		107
11	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1044	1	6049	2	N	65				172
12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	1027	1	6183	2	N	96	116	1		152
01	6138 X	5171	-0-	-967	-0-	700	1	4416	2	N	50				202
02	5742 X	3761	-0-	-1981	-0-	898	1	2784	2	N	72	161	1		113

ALEXANDER 48		WELL #: 8HA		RRCID -> 268207		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11370 - 16063					
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	747	1	3902	2	N	34	119	1		115
10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	800	1	4783	2	N	82	69	1		128
11	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	774	1	4458	2	N	83	114	1		97
12	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	800	1	4732	2	N	94				191
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	357	1	4391	2	N	50				241
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4489	2	29	9	N	26	123	1		144

HUFF 32		WELL #: 6HA		RRCID -> 268622		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 11181		PERF.11452 - 15972					
09	6300 X	5731	-0-	-569	-0-	1044	1	4611	2	N	69	147	1		42
10	6510 X	5845	-0-	-665	-0-	1079	1	4696	2	N	64				106
11	6300 X	5731	-0-	-569	-0-	1044	1	4598	2	N	81	53	1		134
12	6448 X	6024	-0-	-424	-0-	1079	1	4868	2	N	70				204
01	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	1079	1	5139	2	N	54	169	1		89
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1009	1	4874	2	N	56				145

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		BEGERT		WELL #:	10HB	RRCID ->	269097	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11694	PERF.	12148 - 16470
//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
//CONT.//		676084													
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	2371	2	N	28			186
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	3235	2	N	44	127	1	103
11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	2512	2	N	39			142
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	2820	2	N	36			178
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	756	1	2806	2	N	33	134	1	77
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	2292	2	N	21			98

ALEXANDER						WELL #:	6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	11647 - 15840
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	2254	2	N	33			133
10	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	-0-	335	1	1333	2	N	33	80	1	86
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1628	2	N	31			117
12	2387 N	1922	-0-	-465	-0-	-0-	324	1	1558	2	N	36			153
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	1455	2	N	40	48	1	145
02	1914 N	1744	-0-	-170	-0-	-0-	313	1	1394	2	N	34			179

PATSY 9						WELL #:	3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	11951 - 16275
09	7380 X	6765	-0-	-615	-0-	-0-	612	1	6122	2	N	28			83
10	7564 X	7343	-0-	-221	-0-	-0-	707	1	6599	2	N	34			117
11	7320 X	6928	-0-	-392	-0-	-0-	684	1	6187	2	N	52	108	1	61
12	7502 X	7108	-0-	-394	-0-	-0-	707	1	6318	2	N	75			136
01	7502 X	6932	-0-	-570	-0-	-0-	707	1	6151	2	N	67	112	1	91
02	6873 X	6586	-0-	-287	-0-	-0-	661	1	5836	2	N	81			172

GW SPORTSMAN 49						WELL #:	7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	11552 - 16354
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 X	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-

ABRAHAM						WELL #:	3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	11600 - 16282
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC RAMP 26		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 7H		RRCID -> 269590		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11348 - 16197			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	1044	1	5605	2	N	59		145
10	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	1079	1	6232	2	N	81	59 1	167
11	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	1044	1	5659	2	N	95	139 1	123
12	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	1079	1	6843	2	N	98		221
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	1079	1	6138	2	N	84	199 1	106
02	5974 X	4835	-0-	-1139	-0-	1009	1	3774	2	N	47		153

ALEXANDER 33		WELL #: 8H		RRCID -> 269793		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 11295		PERF.11711 - 16502			
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	315	1	125	2	N	-0-		3
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	348	1	157	2	N	-0-		3
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	342	1	143	2	N	94		97
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	353	1	148	2	N	-0-		97
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	375	1	155	2	N	-0-		97
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	334	1	153	2	N	-0-		97

ALEXANDER 48		WELL #: 9H		RRCID -> 269850		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 11309		PERF.11611 - 15983			
09	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	747	1	3658	2	N	49	71 1	153
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	800	1	4483	2	N	65	118 1	100
11	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	774	1	4240	2	N	79	70 1	109
12	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	800	1	4469	2	N	69		178
01	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	417	1	3846	2	N	72		250
02	3451 X	2886	-0-	-565	-0-	2800	2	86	9	N	78	267 1	61

GW SPORTSMAN 49		WELL #: 6HA		RRCID -> 270465		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11970 - 16530			
09	7860 X	7342	-0-	-518	-0-	7234	2	108	9	N	98	44 1	132
10	8122 X	7553	-0-	-569	-0-	7450	2	103	9	N	94	83 1	143
11	7560 X	7253	-0-	-307	-0-	7142	2	111	9	N	101	136 1	108
12	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8112	2	117	9	N	106		214
01	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8105	2	123	9	N	112	84 1	242
02	7105 X	6794	-0-	-311	-0-	6702	2	92	9	N	84	148 1	178

HUFF 32		WELL #: 7H		RRCID -> 270502		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 11252		PERF.11515 - 16077			
09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4382	2	73	9	Y	66		129
10	4836 X	4761	-0-	-75	-0-	4698	2	63	9	Y	57	114 1	72
11	4800 X	4677	-0-	-123	-0-	4608	2	69	9	Y	63	55 1	80
12	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5246	2	79	9	Y	72		152
01	4960 X	4625	-0-	-335	-0-	4563	2	62	9	Y	56	115 1	93
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4603	2	62	9	Y	56		149

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS 43		WELL #: 6H	RRCID -> 270506	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 11129	PERF.11316 - 15732	CNTY: HEMPHILL			
09	4560 X	4136	-0-	-424	-0-	4068 2	68 9	N	62			115
10	4712 X	4255	-0-	-457	-0-	4142 2	113 9	N	103	134 1		84
11	4560 X	4297	-0-	-263	-0-	4200 2	97 9	N	88	86 1		86
12	4371 X	4341	-0-	-30	-0-	4232 2	109 9	N	99			185
01	4371 X	3728	-0-	-643	-0-	3664 2	64 9	N	58	106 1		137
02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4242 2	17 9	N	15	71 1		81

RAMP 27				WELL #: 7H	RRCID -> 271235	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 11191	PERF.11380 - 15302				
09	6150 X	5488	-0-	-662	-0-	1037 1	4399 2	N	47			89
10	6355 X	5785	-0-	-570	-0-	1079 1	4625 2	N	74	68 1		95
11	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1044 1	4887 2	N	76	56 1		115
12	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	1079 1	6050 2	N	97	89 1		123
01	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	1079 1	5187 2	N	50			173
02	5829 X	5244	-0-	-585	-0-	1009 1	4185 2	N	45	168 1		50

ALEXANDER 33				WELL #: 9H	RRCID -> 271313	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 11293	PERF.11560 - 16122				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-

ELLEN 8				WELL #: 12H	RRCID -> 271316	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 11567	PERF.11868 - 16590				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

ALEXANDER				WELL #: 8H	RRCID -> 271779	COMPL. DATE 11/24/2013	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11856 - 14670				
09	4320 X	2813	-0-	-1507	-0-	2777 2	36 9	N	33			195
10	4247 X	3878	-0-	-369	-0-	3822 2	56 9	N	51	109 1		137
11	4110 X	3306	-0-	-804	-0-	3244 2	62 9	N	56			193
12	4247 X	2730	-0-	-1517	-0-	2682 2	48 9	N	44	95 1		142
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4040 2	65 9	N	59			201
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3618 2	46 9	N	42			243

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084										
WALKER 29			WELL #: 2H		RRCID -> 277889	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 11779	PERF.12213	- 16835				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4080 X	3168	-0-	-912	-0-	3129	2	39	9	N	35	88
10		4216 X	2980	-0-	-1236	-0-	2939	2	41	9	N	37	125
11		4080 X	2952	-0-	-1128	-0-	2927	2	25	9	N	23	75
12		4216 X	3498	-0-	-718	-0-	3459	2	39	9	N	35	110
01		3286 X	2754	-0-	-532	-0-	2706	2	48	9	N	44	154
02		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3369	2	29	9	N	26	68

FLOWERS READ 20			WELL #: 1H		RRCID -> 277904	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11336	- 15903				
09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4093	2	72	9	N	65	206
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3750	2	64	9	N	58	264
11		3690 X	3501	-0-	-189	-0-	3436	2	65	9	N	59	154
12		4309 X	3307	-0-	-1002	-0-	3233	2	74	9	N	67	221
01		4309 X	3191	-0-	-1118	-0-	3126	2	65	9	N	59	280
02		4031 X	3354	-0-	-677	-0-	3286	2	68	9	N	62	342

FLOWERS READ 28			WELL #: 1H		RRCID -> 277947	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11476	- 16234				
09		5430 X	5028	-0-	-402	-0-	1044	1	3980	2	N	4	109
							4	9					
10		5611 X	5138	-0-	-473	-0-	1027	1	4091	2	N	18	127
							20	9					
11		5430 X	4883	-0-	-547	-0-	1027	1	3839	2	N	15	142
							17	9					
12		5611 X	5205	-0-	-406	-0-	1079	1	4051	2	N	68	38
							75	9					
01		5611 X	4019	-0-	-1592	-0-	3988	2	31	9	N	28	66
02		4872 X	3746	-0-	-1126	-0-	3743	2	3	9	N	3	69

BUCKTHAL			WELL #: 1601H		RRCID -> 277957	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 11639	PERF.12027	- 16596				
09		3540 X	3202	-0-	-338	-0-	3157	2	45	9	N	41	26
10		3658 X	3107	-0-	-551	-0-	3057	2	50	9	N	45	71
11		3510 X	3125	-0-	-385	-0-	3067	2	58	9	N	53	124
12		3627 X	3476	-0-	-151	-0-	3410	2	66	9	N	60	60
01		3596 X	2810	-0-	-786	-0-	2754	2	56	9	N	51	111
02		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3282	2	59	9	N	54	129

FLOWERS READ 53			WELL #: 2H		RRCID -> 278051	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11502	- 16093				
09		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10661	2	202	9	N	184	35
10		11160 X	10975	-0-	-185	-0-	10919	2	56	9	N	51	86
11		10800 X	10471	-0-	-329	-0-	10471	2		9	N	-0-	86
12		11222 X	11001	-0-	-221	-0-	10847	2	154	9	N	140	35
01		11222 X	10827	-0-	-395	-0-	10672	2	155	9	N	141	176
02		10498 X	10109	-0-	-389	-0-	10044	2	65	9	N	59	47

BUCKTHAL			WELL #: 1603H		RRCID -> 278061	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 11091	PERF.11742	- 16124				
09		8730 X	5933	-0-	-2797	-0-	5870	2	63	9	N	57	135
10		7998 X	6442	-0-	-1556	-0-	46	1	6306	2	N	82	167
							90	9					
11		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	679	1	8819	2	N	104	122
							114	9					
12		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	670	1	9474	2	N	156	101
							172	9					
01		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	707	1	9395	2	N	138	239
							152	9					
02		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	656	1	9252	2	N	126	204
							139	9					

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
SHELL FEE 45		WELL #: 3H		RRCID -> 278063		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH 11095		PERF.11357 - 16059					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	1040	1	3718	2	N	37	98	1		86
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	1079	1	3807	2	N	58				144
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	1044	1	3541	2	N	38				182
12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1079	1	3450	2	N	54				236
01	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1079	1	3143	2	N	32				268
02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	1009	1	3253	2	N	56	195	1		129

FLOWERS READ 28		WELL #: 28		RRCID -> 278066		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 9256		PERF.12030 - 15373					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021															

SHELL FEE 45		WELL #: 45		RRCID -> 278396		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11257		PERF.11594 - 16259					
09	7800 X	7198	-0-	-602	-0-	7102	2	96	9	N	87				129
10	7905 X	7549	-0-	-356	-0-	7426	2	123	9	N	112	104	1		137
11	7350 X	7038	-0-	-312	-0-	6936	2	102	9	N	93	183	1		47
12	7502 X	6955	-0-	-547	-0-	6836	2	119	9	N	108				155
01	7564 X	7016	-0-	-548	-0-	6917	2	99	9	N	90				245
02	7076 X	6623	-0-	-453	-0-	6533	2	90	9	N	82	160	1		167

RAMP 30		WELL #: 0330H		RRCID -> 278491		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 11180		PERF.11385 - 13922					
09	3030 X	3001	-0-	-29	-0-	2947	2	54	9	N	49				90
10	3193 X	2950	-0-	-243	-0-	2917	2	33	9	N	30				120
11	3090 X	2791	-0-	-299	-0-	2719	2	72	9	N	65	83	1		102
12	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	2757	2	52	9	N	47				149
01	3162 X	2168	-0-	-994	-0-	2132	2	36	9	N	33				182
02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2844	2	66	9	N	60	187	1		55

AMBER 24		WELL #: 24		RRCID -> 281244		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 11124		PERF.11750 - 13179					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

RAMP 30		WELL #: 30		RRCID -> 281446		COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 8753		PERF.11614 - 15900					
09	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3248	2	94	9	N	85				196
10	3782 X	3390	-0-	-392	-0-	3289	2	101	9	N	92	165	1		123
11	3510 X	3167	-0-	-343	-0-	3068	2	99	9	N	90				213
12	3627 X	3514	-0-	-113	-0-	3404	2	110	9	N	100	149	1		164
01	3441 X	2608	-0-	-833	-0-	2534	2	74	9	N	67				231
02	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3540	2	79	9	N	72				303

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP WALKER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	282769	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.	11758 - 16154			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		12690 X	11405	-0-	-1285	-0-	11286	2	119	9	N	108	136	1	38
10		13113 X	11272	-0-	-1841	-0-	11154	2	118	9	N	107			145
11		12690 X	12354	-0-	-336	-0-	12219	2	135	9	N	123	105	1	163
12		12245 X	11612	-0-	-633	-0-	11479	2	133	9	N	121	196	1	88
01		12245 X	12213	-0-	-32	-0-	12103	2	110	9	N	100			188
02		11948 X	10756	-0-	-1192	-0-	10650	2	106	9	N	96			284

DEREK 12		WELL #:		2H	RRCID ->	283171	COMPL. DATE	08/13/2017	TOTAL DEPTH	11203	PERF.	11654 - 16398			
09		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4737	2	75	9	N	68	107	1	61
10		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4920	2	107	9	N	97	87	1	71
11		5220 X	4531	-0-	-689	-0-	4440	2	91	9	N	83	90	1	64
12		5394 X	5240	-0-	-154	-0-	5155	2	85	9	N	77			141
01		5394 X	4640	-0-	-754	-0-	4535	2	105	9	N	95	112	1	124
02		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4698	2	77	9	N	70	103	1	91

THOMAS 47		WELL #:		1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	11389 - 15632			
09		17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	1044	1	16265	2	N	120	193	1	94
							132	9							
10		18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	1079	1	16914	2	N	109			203
							120	9							
11		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	1044	1	15594	2	N	171	197	1	177
							188	9							
12		14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	915	1	13141	2	N	76			253
							84	9							
01		14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	1045	1	13489	2	N	87	187	1	153
							96	9							
02		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	1002	1	13343	2	N	39			192
							43	9							

THOMAS 47		WELL #:		2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.	11527 - 15763			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #:		2H	RRCID ->	290709	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	12514 - 16460	
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	631	2	45	9	N	41	86	1	167
10		744 N	702	-0-	-42	-0-	647	2	48	3	N	6			173
							7	9							
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	605	2	11	9	N	10			183
12		713 N	691	-0-	-22	-0-	680	2	11	9	N	10			193
01		713 N	665	-0-	-48	-0-	652	2	13	9	N	12			205
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	594	2	14	3	N	7			212
							8	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942									
PEAK-BOURASSA				WELL #: 107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	4454 -	4992
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE SWD				WELL #: 1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638 -	5146
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS SWD				WELL #: 1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4416 -	4886
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303									
CIRCLE DOT RANCH				WELL #: 1	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10470 -	10520
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PRATER				WELL #: 1	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	11100 -	11172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZYBACH 66				WELL #: 1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	11032 -	11390
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
				875461				COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11186 - 11420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK 67				WELL #: 4	RRCID -> 187562	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11220 - 11495					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

ZYBACH 66				WELL #: 2	RRCID -> 187689	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11142 - 11426					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK 67				WELL #: 5	RRCID -> 187693	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 11627	PERF.11180 - 11464					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

ZYBACH 66				WELL #: 3	RRCID -> 188774	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11007 - 11462					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MEEK 67				WELL #: 6	RRCID -> 189550	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11098 - 11540					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			175

MEEK 67				WELL #: 7	RRCID -> 189551	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11104 - 11702					
09	1530 X	1194	-0-	-336	-0-	1194 2			Y	-0-			174
10	1581 X	1210	-0-	-371	-0-	1210 2			Y	-0-			174
11	1230 X	985	-0-	-245	-0-	985 2			Y	-0-			174
12	1271 X	1038	-0-	-233	-0-	974 2	64 9		Y	58	163 1		69
01	1240 X	961	-0-	-279	-0-	961 2			Y	-0-			69
02	1160 X	889	-0-	-271	-0-	889 2			Y	-0-			69

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11172 - 11476	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11178 - 11486	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11162 - 11420	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11077 - 11463	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10826 - 10994	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11162 - 11538	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11074 - 11539	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 -	11573	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 -	11460	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 -	11499	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 -	11424	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 -	11520	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	29 1	11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	

ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 -	11470	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10914 -	11576	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	11108 - 11449	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	11119 - 11450	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	11091 - 11550	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		17	RRCID ->	197660	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11020 - 11640	
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2		Y	-0-			63
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-			63
11	630 N	371	-0-	-259	-0-	371	2		Y	-0-			63
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			63
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			63
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			63

LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11382 - 11717	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	11206 - 11581	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	10885 - 11320	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11008 - 11410	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11324 - 11650	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11069 - 11325	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11069 - 11330	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	11094 - 11406	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11112 - 11463	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	11379 - 11684	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100	- 11403
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360	- 11710
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190	- 11479
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11032	- 11410
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161	- 11422
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125	- 11304
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212	- 11490
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FILLINGIM 88		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 12		RRCID -> 202937	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11140 - 11362						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #: 13		RRCID -> 203047	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11002 - 11466						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #: 5		RRCID -> 203135	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11136 - 11394						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #: 2		RRCID -> 203141	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11166 - 11462						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 7		RRCID -> 203144	COMPL. DATE 09/30/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11273 - 11540						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #: 8		RRCID -> 203658	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11159 - 11506						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//	875461												
HEMPHILL WALSER 11			WELL #:	8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZYBACH 65			WELL #:	6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEEK, GRANT			WELL #:	6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655							
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					19
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-					19
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-					19
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					19
01	1085	N	200	-0-	-885	-0-	200	2		N	-0-					19
02	609	N	561	-0-	-48	-0-	561	2		N	-0-					19

MEEK, GRANT			WELL #:	6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

ZYBACH 65			WELL #:	7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

ZYBACH 65			WELL #:	3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129	-	11418
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380	-	11644
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210	-	11576
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	-	13000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181

MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11626	-	13157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11116	-	13106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176

MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11120	-	13108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		10	RRCID ->	211396	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11180	- 12890		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

FILLINGIM 88		WELL #:		1A	RRCID ->	211570	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	4468	- 5010		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		19	RRCID ->	211634	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11296	- 11634		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MEEK 67		WELL #:		18	RRCID ->	212625	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	11044	- 12976		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315	- 12725		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287	- 12994		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098	- 11602		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686	-	5016		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530	-	5970		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052	-	12867		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314	-	1		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058	-	12810		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.	11596	-	13630		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.	11202	-	13500		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023 -	12187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10930 -	12321
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.11096 -	13232
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10806 -	12709
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11126 -	12874
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-			6
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			6
11	300 N	109	-0-	-191	-0-	109 2		Y	-0-			6
12	713 N	131	-0-	-582	-0-	131 2		Y	-0-			6
01	248 N	75	-0-	-173	-0-	75 2		Y	-0-			6
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	82 2		Y	-0-			6

ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.11192 -	13661
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.11061 -	12919
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		CARR 235	WELL #: 5	RRCID -> 216893	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 13205	PERF.11250 - 13034	CNTY: HEMPHILL		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 14	RRCID -> 217362	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 13260	PERF.11159 - 13157				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

HUNTER 34				WELL #: 4	RRCID -> 217701	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11530 - 13388				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92

ZYBACH 65				WELL #: 4D	RRCID -> 218356	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 4660 - 5144				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ZYBACH 65				WELL #: 11	RRCID -> 218761	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 13921	PERF.11044 - 13634				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6

ZYBACH 65				WELL #: 9	RRCID -> 219003	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 13930	PERF.11194 - 13640				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

ZYBACH 65				WELL #: 12	RRCID -> 220200	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 13920	PERF.11192 - 13686				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091	-	13676
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553	-	13388
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198	-	13738
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159	-	12992
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515	-	13693
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626	-	5050
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160	-	13610
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104 - 13248
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152 - 11308
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040 - 13574
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 - 13016
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 - 12963
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 - 13828
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13010
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PRATER		WELL #: 7010		RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086	-	12900
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

MEEK 67		WELL #: 27		RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092	-	13674
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

ZYBACH 65		WELL #: 19R		RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083	-	13596
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #: 18R		RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196	-	13370
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #: 28		RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020	-	13342
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 2		RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272	-	13322
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			254

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 15R		RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100	-	13256
09	720 N	26	-0-	-694	-0-	26	2	Y	-0-			227
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			227
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			227
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-			227
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	Y	-0-			227
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-			227

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654 -	13714

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11900 -	13966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160 -	13420

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.11222 -	13040

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11180 -	13270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144 -	12318

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040 -	13542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204 - 13698
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13032
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710 - 5050
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410 - 13384
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498 - 13738
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076 - 13226
09	1620 N	562	-0-	-1058	-0-	562	2	N	-0-		158
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		158
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-		158
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		158
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094 - 13220
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100 - 13242
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860 - 14108
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.11328 - 13494
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		26	RRCID ->	234290	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13157	PERF.11200 - 13074
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165

LOLA 235		WELL #:		12	RRCID ->	235500	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.11150 - 13060
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320 - 13093
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652 - 13980
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732 - 13910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/20														
TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466 - 13796			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048 - 13046			
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			156
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			156
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			156
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			156
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			156
*02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			156
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.11250 - 13048			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11122 - 13492			
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-			91
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-			91
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-			91
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			91
01	527 N	210	-0-	-317	-0-	210	2			N	-0-			91
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	416	2			N	-0-			91
THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10988 - 12804			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
LOHBERGER 25		WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510 - 13556			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

09	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	1310	2			N	-0-			262
10	1519 N	1257	-0-	-262	-0-	1257	2			N	-0-			262
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	N	4			266
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			266
01	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-			266
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1310	2	2	9	N	2			268

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		7	RRCID ->	246494	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11653 - 14076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

LOLA 235		WELL #:		38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11364 - 13208				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530 - 14366				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566 - 13786				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412 - 13688				
09	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-			299
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-			299
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			299
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			299
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			299
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			299

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11082 - 13220				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060 - 13324				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 235		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
				875461		WELL #:	29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065 -	13088		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

LOLA 235						WELL #:	31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127 -	13326		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

DOCKRAY RIVERS 237						WELL #:	37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11182 -	13082		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEE-HEFLEY						WELL #:	2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.11635 -	16778		
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		4192	2	494	9	N	449	549	1			259
10	4123 X	3387	-0-	-736	-0-		2781	2	606	9	N	551	348	1			462
11	3990 X	2478	-0-	-1512	-0-		2062	2	416	9	N	378	545	1			295
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-		3653	2	551	9	N	501	368	1			428
01	4123 X	1813	-0-	-2310	-0-		1554	2	259	9	N	235	202	1			461
02	3857 X	1410	-0-	-2447	-0-		1040	2	370	9	N	336	352	1			445

LEE-HEFLEY						WELL #:	3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11356 -	16060		
09	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-		12320	2	134	9	N	122	171	1			318
10	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-		12883	2	290	9	N	264	350	1			232
11	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		5354	2			N	-0-					232
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-					232
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-					232
02	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-		8982	2	276	9	N	251					483

BOB 14						WELL #:	2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE	03/20/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12204 -	16197		
09	3360 X	3012	-0-	-348	-0-		2980	2	32	9	N	29	170	1			198
10	3472 X	2112	-0-	-1360	-0-		2066	2	46	9	N	42					240
11	3300 X	2639	-0-	-661	-0-		2606	2	33	9	N	30					270
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						N	89					359
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-						N	41					400
02	2900 X	1719	-0-	-1181	-0-		1679	2	40	9	N	36	192	1			244

DONELSON 15						WELL #:	4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219 -	16082		
09	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-		16533	2	66	9	N	60	182	1			94
10	9424 X	5144	-0-	-4280	-0-		5108	2	36	9	N	33					127
11	9120 X	6958	-0-	-2162	-0-		6895	2	63	9	N	57					184
12	10416 X	7161	-0-	-3255	-0-		7082	2	79	9	N	72					256
01	10416 X	5926	-0-	-4490	-0-		5882	2	44	9	N	40					296
02	9744 X	4773	-0-	-4971	-0-		4629	2	144	9	N	131	176	1			251

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH-TIPPS 12		WELL #:			RRCID ->	265088	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12181	- 16990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020													

BOB 14		WELL #:		4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208	- 16323
09	5520 X	4492	-0-	-1028	-0-	4457	2	35 9	N	32		145
10	5704 X	4042	-0-	-1662	-0-	4005	2	37 9	N	34		179
11	5520 X	4666	-0-	-854	-0-	4619	2	47 9	N	43	188 1	34
12	5177 X	4382	-0-	-795	-0-	4329	2	53 9	N	48		82
01	4650 X	3881	-0-	-769	-0-	3807	2	74 9	N	67		149
02	4524 X	3499	-0-	-1025	-0-	3467	2	32 9	N	29		178

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		8H	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12443	- 16566
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3852	2	1 9	N	1		202
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-		202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		202
01	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		202
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4561	2	14 9	N	13		215

ZYBACH 14		WELL #:		4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12113	- 16195
09	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	10973	2	125 9	N	114		262
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4391	2	149 9	N	135	193 1	204
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4186	2	166 9	N	151	193 1	162
12	6758 X	1206	-0-	-5552	-0-	1031	2	175 9	N	159	192 1	129
01	6758 X	3733	-0-	-3025	-0-	3592	2	141 9	N	128		257
02	6322 X	2263	-0-	-4059	-0-	2143	2	120 9	N	109	184 1	182

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		9SL	RRCID ->	269805	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12041	- 15836
09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4583	2	8 9	N	7		528
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5686	2	44 9	N	40		568
11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6158	2	2 9	N	2		570
12	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4538	2	101 9	N	92	187 1	475
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3876	2	8 9	N	7	190 1	292
*02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5089	2	105 9	N	95		387

LOHBERGER 25		WELL #:		7SL	RRCID ->	270493	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12253	- 15647
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		439
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		439
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		439
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		439
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		439
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		439

TREADWELL 35		WELL #:		3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12005	- 15914
09	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	18121	2	233 9	N	212		1062
10	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8766	2	30 9	N	27		1089
11	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10262	2	286 9	N	260	385 1	964
12	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12181	2	245 9	N	223		1187
01	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14611	2	111 9	N	101	385 1	903
*02	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	10924	2	315 9	N	286	552 1	637

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

09	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18121	2	288	9	N	262	193	1			448
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	6822	2	315	9	N	286	385	1			349
11	10230	X	5400	-0-	-4830	-0-	5139	2	261	9	N	237	193	1			393
12	10850	X	6381	-0-	-4469	-0-	5992	2	389	9	N	354	193	1			554
01	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11176	2	246	9	N	224	380	1			398
*02	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13772	2	292	9	N	265	192	1			471

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

09	55300	X	55300	-0-	-0-	-0-	54958	2	342	9	N	311	189	1			606
10	34112	X	34112	-0-	-0-	-0-	33773	2	339	9	N	308	189	1			725
11	38010	X	38010	-0-	-0-	-0-	37555	2	455	9	N	414	386	1			753
12	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	35953	2	502	9	N	456	384	1			825
01	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	25070	2	505	9	N	459	769	1			515
*02	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	22903	2	487	9	N	443	383	1			575

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6850	2	88	9	N	80					185
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7297	2	101	9	N	92					277
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5656	2	124	9	N	113	193	1			197
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4143	2	61	9	N	55	192	1			60
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1808	2	32	9	N	29					89
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	N	20					109

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

09	25229	X	25229	-0-	-0-	-0-	25067	2	162	9	N	147	192	1			520
10	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13159	2	197	9	N	179	367	1			332
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	11941	2	140	9	N	127					459
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7668	2	156	9	N	142					601
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4006	2	114	9	N	104	193	1			512
*02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11005	2	226	9	N	205					717

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					267
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					267
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					267
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					269
01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			269
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					269
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520										
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					344
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					211
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					211
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					211
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					211
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					211
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206										
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1421	2	70	9	186
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			186
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					217
12	558 N	346	-0-	-212	-0-	315	2	31	9	245
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					246
02	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2841	2	9	9	254
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023										
09	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	12528	2	193	9	1514
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4185	2	161	9	890
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2733	2	81	9	964
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2164	2	96	9	859
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	417	2	44	9	705
*02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3027	2	109	9	804
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477										
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689										
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 14		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				875461		WELL #:	5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210 - 16546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		6506 X	6506	-0-	-0-	6341	2	165	9	N	150					504
10		3162 X	3095	-0-	-67	2994	2	101	9	N	92					596
11		3270 X	-0-	-0-	-3270					N	86	192	1			490
12		3906 X	-0-	-0-	-3906					N	89	192	1			387
01		3906 X	562	-0-	-3344	437	2	125	9	N	114					501
02		3654 X	432	-0-	-3222	398	2	34	9	N	31	170	1			362

TREADWELL 35 SL						WELL #:	7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403 - 16680		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL						WELL #:	8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434 - 16789		
09		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14						WELL #:	8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336 - 16557		
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DUKES 7						WELL #:	4H	RRCID ->	275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387 - 16724		
09		4710 X	716	-0-	-3994	704	2	12	9	N	11					381
10		3503 X	869	-0-	-2634	799	2	70	9	N	64	192	1			253
11		2970 X	280	-0-	-2690	270	2	10	9	N	9					262
12		3069 X	947	-0-	-2122	941	2	6	9	N	5					267
01		1116 X	826	-0-	-290	826	2			N	-0-					267
02		3679 X	3679	-0-	-0-	3657	2	22	9	N	20					287

DUKES 7						WELL #:	7H	RRCID ->	275491	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707 - 17190		
09		15899 X	15899	-0-	-0-	15700	2	199	9	N	181	192	1			238
10		9424 X	8621	-0-	-803	8471	2	150	9	N	136	193	1			181
11		9120 X	8204	-0-	-916	7987	2	217	9	N	197	193	1			185
12		9424 X	7602	-0-	-1822	7280	2	322	9	N	293	385	1			93
01		9424 X	2450	-0-	-6974	2306	2	144	9	N	131					224
02		8816 X	2317	-0-	-6499	2118	2	199	9	N	181					405

DUKE 7						WELL #:	8H	RRCID ->	275492	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614 - 17158		
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	3					156
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	8					164
11		1860 X	-0-	-0-	-1860					N	3					167
12		2279 X	2279	-0-	-0-	2264	2	15	9	N	14					181
01		1922 X	-0-	-0-	-1922					N	41					222
02		1932 X	1932	-0-	-0-	1846	2	86	9	N	78					300

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TREADWELL 35 SL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9H		RRCID -> 275500		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12426		-		16771		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 7H		RRCID -> 275663		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 12013		PERF.12430		-		16721		
09	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10227	2	315	9	N	286	189	1	201
10	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	6871	2	286	9	N	260	193	1	268
11	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7124	2	271	9	N	246	383	1	131
12	5580 X	1548	-0-	-4032	-0-	1309	2	239	9	N	217	192	1	156
01	5580 X	2390	-0-	-3190	-0-	2269	2	121	9	N	110	177	1	89
02	5220 X	756	-0-	-4464	-0-	746	2	10	9	N	9			98

WELL #: 9H		RRCID -> 275664		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11947		PERF.12470		-		16457		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337

WELL #: 7SL		RRCID -> 276283		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 11890		PERF.12291		-		16306		
09	61250 X	61250	-0-	-0-	-0-	61100	2	150	9	N	136	189	1	497
10	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	26252	2	249	9	N	226			723
11	30277 X	30277	-0-	-0-	-0-	29943	2	334	9	N	304			1027
12	27612 X	27612	-0-	-0-	-0-	27287	2	325	9	N	295	562	1	760
01	23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	22908	2	288	9	N	262	386	1	636
*02	17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	17568	2	319	9	N	290			926

WELL #: 4H		RRCID -> 276317		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 11653		PERF.12103		-		16388		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 6H		RRCID -> 276325		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11760		PERF.12024		-		15920		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 7H		RRCID -> 276600		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11997		PERF.12457		-		16692		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3000 N	16838	-0-	13838	14756	16718 2	120 9		N	109			270
10	3100 N	5604	-0-	2504	17260	5604 2			N	-0-			270
11	19571 X	2311	-0-	-17260	-0-	2257 2	54 9		N	49	193 1		126
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	61			187
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	10			197
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-				N	71	192 1		76

 LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

09	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	21207 2	154 9		N	140			421
10	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10175 2	95 9		N	86	371 1		136
11	8640 X	7178	-0-	-1462	-0-	7028 2	150 9		N	136	183 1		89
12	9269 X	5144	-0-	-4125	-0-	4984 2	160 9		N	145			234
01	9269 X	6146	-0-	-3123	-0-	6019 2	127 9		N	115	191 1		158
02	8671 X	6706	-0-	-1965	-0-	6617 2	89 9		N	81			239

 FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

09	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846 2			N	-0-			448
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6780 2	206 9		N	187			635
11	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13692 2	172 9		N	156	375 1		416
12	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9306 2	74 9		N	67			483
01	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8197 2	43 9		N	39			522
*02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4967 2	80 9		N	73	192 1		403

 DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3795 2	163 9		N	148	190 1		163
10	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1370 2	189 9		N	172	172 1		163
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2063 2	219 9		N	199			362
12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1899 2	186 9		N	169	357 1		174
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2012 2	130 9		N	118			292
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	2978 2	185 9		N	168	356 1		104

 UPLAND RESOURCES LLC 878931
 FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UPLAND RESOURCES LLC		FILLINGMIM		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
						878931										
						WELL #: 4021P	RRCID -> 223171	COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11380		- 11525		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		TESSON				950639		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
						WELL #: 1012	RRCID -> 101506	COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11388		- 11495		
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2			N	-0-					328
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-					328
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2			N	-0-					328
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2			N	-0-					328
01	0 N	45	-0-	-0-	45		45 2			N	-0-					328
02	58 N	47	-0-	-0-	-11		47 2			N	-0-					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		MMGL TXPH, LLC		BACH 12		13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
						101619										
						WELL #: 1012	RRCID -> 117792	COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 15172		PERF.14748		- 14764		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ET AL						WELL #: 106	RRCID -> 280483	COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340		PERF.14801		- 14833		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		HUNTER 34				875461		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
						WELL #: 2	RRCID -> 145833	COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14785		PERF.14480		- 14530		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY						WELL #: 1	RRCID -> 174723	COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14739		PERF.14444		- 14494		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619											
PURYEAR				WELL #: 1	RRCID -> 044343	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 19934	PERF.19300	- 19763						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELTON, MELVIN				WELL #: 1	RRCID -> 047274	COMPL. DATE 09/17/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF.19576	- 19910						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209											
ARDELL, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 049129	COMPL. DATE 07/11/1970	TOTAL DEPTH 15579	PERF.13918	- 13964						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619											
WISE				WELL #: 2	RRCID -> 048486	COMPL. DATE 06/24/1970	TOTAL DEPTH 16040	PERF.13658	- 13880						
09		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10415	2	3	9	N	3	3	1	-0-
*10		10261 X	7370	-0-	-2891	-0-	7352	2	18	9	N	16	2	1	14
11		9990 X	9236	-0-	-754	-0-	9235	2	1	9	N	1	1	1	14
12		10323 X	9664	-0-	-659	-0-	9664	2			N	-0-			14
01		10323 X	8158	-0-	-2165	-0-	8156	2	2	9	N	2	1	1	15
02		9657 X	8341	-0-	-1316	-0-	8340	2	1	9	N	1	1	1	15

HEFLEY				WELL #: 2	RRCID -> 049183	COMPL. DATE 09/23/1970	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13722	- 13762						
09		7980 X	7466	-0-	-514	-0-	7464	2	2	9	N	2	2	1	-0-
10		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8476	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11		7980 X	7348	-0-	-632	-0-	7347	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12		8246 X	7751	-0-	-495	-0-	7750	2	1	9	N	1			1
01		8246 X	5996	-0-	-2250	-0-	5996	2			N	-0-	1	1	-0-
02		7714 X	7570	-0-	-144	-0-	7569	2	1	9	N	1	1	1	-0-

PURYEAR				WELL #: 2	RRCID -> 049973	COMPL. DATE 02/09/1971	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13624	- 13674						
09		630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-			-0-
10		651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			-0-
11		630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2			N	-0-			-0-
12		620 N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-			-0-
01		589 N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02		551 N	291	-0-	-260	-0-	291	2			N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					1
11	750	N	346	-0-	-404	-0-	346	2			Y	-0-					1
12	682	N	405	-0-	-277	-0-	405	2			Y	-0-					1
01	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2			Y	-0-					1
02	348	N	268	-0-	-80	-0-	268	2			Y	-0-					1

 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

 VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	690	N	143	-0-	-547	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	682	N	116	-0-	-566	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-

 ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
09		8070 X	5988	-0-	-2082	-0-	5988	2			N	70
10		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	70
11		8070 X	7915	-0-	-155	-0-	7915	2			N	70
12		8339 X	6913	-0-	-1426	-0-	6905	2	8	9	N	77
01		8339 X	6769	-0-	-1570	-0-	6769	2			N	77
02		7801 X	6977	-0-	-824	-0-	6974	2	3	9	N	80

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675												
09		11490 X	11218	-0-	-272	-0-	11218	2			N	-0-
10		11873 X	11666	-0-	-207	-0-	11666	2			N	-0-
11		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-
12		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-
01		11625 X	12351	-0-	726	-0-	12351	2			N	-0-
02		10904 X	10379	-0-	-525	-0-	10379	2			N	-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479												
09		6060 X	4330	-0-	-1730	-0-	4330	2			N	-0-
10		5053 X	4712	-0-	-341	-0-	4712	2			N	-0-
11		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-
12		4619 X	3978	-0-	-641	-0-	3978	2			N	-0-
01		4619 X	3953	-0-	-666	-0-	3953	2			N	-0-
02		4408 X	1819	-0-	-2589	-0-	1819	2			N	-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC 101619												
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518												
09		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	14	1	2878	2	N	-0-
10		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2640	2	2	9	N	2
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2387	2	10	9	N	11
01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2378	2	19	9	N	28
02		1943 N	1723	-0-	-220	-0-	1723	2			N	28

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288												
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)			13149 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
NATALIE			WELL #: 1026		RRCID -> 165833			COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		6180 #	4193	-0-	-1987	-0-	4193 2		N	-0-			77
10		6386 #	4333	-0-	-2053	-0-	4333 2		N	-0-			77
11		5370 #	4074	-0-	-1296	-0-	4074 2		N	-0-			77
12		4588 #	4482	-0-	-106	-0-	4482 2		N	-0-			77
01		4588 #	4181	-0-	-407	-0-	4181 2		N	-0-			77
02		4802 R	4802	-0-	-0-	-0-	4802 2		N	-0-			77

BULER (MISSISSIPPIAN)			13205 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
MCCARTOR			WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002			COMPL. DATE 11/25/1985			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY			427513										
MCLAIN			WELL #: 1		RRCID -> 202239			COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
MCLAIN, SAMUEL, -D-			WELL #: 1		RRCID -> 021942			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCARTOR			WELL #: 1		RRCID -> 080600			COMPL. DATE 01/03/1979			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614		
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939 2	1 9	N	1			18
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	796 2	1 9	N	1			19
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976 2	1 9	N	1			20
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042 2	3 9	N	3			23
01	806	N	534	-0-	-272	-0-	534 2		N	-0-			23
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			23

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)			13207 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
WILDHORSE OPERATING COMPANY			923452										
MCLAIN, GLEN			WELL #: 1 L		RRCID -> 032272			COMPL. DATE 07/10/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488		
09	300	N	10	-0-	-290	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282045		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
GRIFFIN, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAIN		WELL #: 3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706					
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	N	2	100
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	N	7	18
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3064	2	13	9	N	12	30
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3121	2	13	9	N	12	42
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2971	2	20	9	N	18	60
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2960	2	13	9	N	12	72

BULER, SE. (LOWER MORROW)		13211 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 178629		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UPLAND RESOURCES LLC		878931											
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822					
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-	-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-	-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-	-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-
02	290	N	239	-0-	-51	-0-	239	2			N	-0-	-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS		13987 500 875461		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		1D	RRCID ->	227050	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11144	PERF.	10982	- 10992		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4080 #	3537	-0-	-543	-0-	3537 2		N	-0-			46
10		4225 R	4225	-0-	-0-	-0-	4222 2	3 9	N	3			49
11		3912 R	3912	-0-	-0-	-0-	3889 2	23 9	N	21			70
12		4960	5936	-0-	976	976	5936 2		N	-0-			70
01		4284 R	3308	-0-	-976	-0-	3308 2		N	-0-			70
02		3944 #	2504	-0-	-1440	-0-	2504 2		N	-0-			70

CNB (ATOKA) PRESIDIO PETROLEUM LLC CITIZENS NATIONAL BANK		14349 100 676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		G 9	RRCID ->	147959	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9250	- 9990		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY BROWNLEE		14857 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1	RRCID ->	133248	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9035	- 9044		
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	34 1	13 2	N	-0-			54
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	33 1	6 2	N	-0-			54
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	39 1	21 2	N	-0-			54
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	34 1	10 2	N	-0-			54
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	64 1	104 2	N	-0-			54
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	42 1	41 2	N	-0-			54

MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	134245	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	9028	- 9042
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	352 1	1075 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	999	-0-	-86	-0-	289 1	710 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	887	-0-	-253	-0-	279 1	608 2	N	-0-			-0-
12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	374 1	986 2	N	-0-			-0-
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	269 1	779 2	N	-0-			-0-
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	328 1	948 2	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC DUKE SWD		15002 100 628574		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		3R	RRCID ->	214112	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3740	- 5780		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754	- 8760		
09		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			169
10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-			169
11		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-			169
12		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-			169
01		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			169
02		2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-			N	NO RPT			169

CAMBRIDGE (ATOKA)		//CONT.//		15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176										
DICKINSON 471		WELL #:		3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 - 10342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)				15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 8838		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: LIPSCOMB						
LONGHOFER		WELL #:		1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9032 - 9036		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	129272	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 9669		
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			48
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-			48
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-			48
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-			48
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			48
02	725 N	677	-0-	-48	-0-	677	2			N	-0-			48

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: LIPSCOMB						
LONGHOFER		WELL #:		2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9270 - 9292		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
PARNELL 475				WELL #: 8	RRCID -> 223904	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8753	- 8769	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
COURSON				WELL #: 1572	RRCID -> 190887	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 8997	- 9009	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)				15164 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619						
CAMPBELL				WELL #: 1011	RRCID -> 078914	COMPL. DATE 04/21/1978	TOTAL DEPTH 11785	PERF. 11640	- 11648	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2				-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CANADIAN (DOUGLAS)				15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
B. JARVIS & SONS				WELL #: 4215	RRCID -> 270795	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 11851	PERF. 7270	- 7320	
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2				13
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2				13
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2				13
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2				13
01	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898 2				13
02	928 N	889	-0-	-39	-0-	889 2				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
HUMPHREYS				WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS		WELL #:		3038	RRCID ->	178609	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7074 - 7256	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	

HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7080 - 7118	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7008 - 7118	
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-		129	
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	N		7	
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1481	2	14	9	N		13	
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N		5	
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	N		2	
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	2	24	9	N		22	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	294071	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	6932 - 6982	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		5	
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		5	
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		5	
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		5	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		101619											
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	12600 - 12676	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	11244 - 12640	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		101619														
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #: 102		RRCID -> 049048		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 049646		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066267		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FROST, MARY E.		WELL #: 1109		RRCID -> 071929		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JARUIS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 086359		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #: 4		RRCID -> 172186		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148								
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					118
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2507	2	10	9	N	9					127
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2		6	9	N	5				132
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2898	2		7	9	N	6				138
01	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	2105	2	10	9	N	9					147
*02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2		6	9	N	5				152

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
GARVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 11477 - 11497
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
URSHEL				WELL #:	1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-			25
10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			25
11		1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1232 2	N	-0-			25
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-			25
01		1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1254 2	N	-0-			25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

URSHEL A				WELL #:	2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-			102
10		2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005 2	N	-0-			102
11		1950 N	1894	-0-	-56	-0-	1894 2	N	-0-			102
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-			102
01		2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910 2	N	-0-			102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102

MMGL TXPH, LLC				101619	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.				WELL #:	3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.				WELL #:	1	RRCID ->	057329	COMPL. DATE	11/07/1973	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6886 - 6929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3374 2	2 9	N	2		49
10		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3714 2	22 9	N	20		69
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3009 2	2 9	N	2		71
12		2945 X	2666	-0-	-279	-0-	2666 2		N	-0-		71
01		2945 X	1769	-0-	-1176	-0-	1744 2	25 9	N	23		94
02		2755 X	2695	-0-	-60	-0-	2675 2	20 9	N	18		112

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6866 - 6901		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-		165
10	1674 N	829	-0-	-845	-0-	826	2	3	9	N	3	168
11	1620 N	749	-0-	-871	-0-	749	2			N	-0-	168
12	1643 N	859	-0-	-784	-0-	853	2	6	9	N	5	173
01	837 N	717	-0-	-120	-0-	716	2	1	9	N	1	174
02	725 N	461	-0-	-264	-0-	452	2	9	9	N	8	182

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6872 - 6913		
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	133
10	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2061	2	10	9	N	9	134
11	2010 N	1474	-0-	-536	-0-	1467	2	7	9	N	6	140
12	2077 N	1248	-0-	-829	-0-	1248	2			N	-0-	140
01	2077 N	955	-0-	-1122	-0-	955	2			N	-0-	140
02	1421 N	866	-0-	-555	-0-	860	2	6	9	N	5	145

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6798 - 6892		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 6891 - 6931		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 6813 - 6898		
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-	-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-	-0-
02	580 N	553	-0-	-27	-0-	553	2			N	-0-	-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6752 - 6858		
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-	38
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2776	2	10	9	N	9	37
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5	42
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	42
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2101	2	28	9	N	25	67
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1967	2	29	9	N	26	93

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 11		RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 6854 - 6894		
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5	51
10	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	1488	2	17	9	N	15	66
11	1620 N	1293	-0-	-327	-0-	1292	2	1	9	N	1	67
12	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1500	2	20	9	N	18	85
01	1488 N	1275	-0-	-213	-0-	1264	2	11	9	N	10	95
02	1247 N	978	-0-	-269	-0-	967	2	11	9	N	10	105

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 16		RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSHEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088950		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 17 A		RRCID -> 093020		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 20		RRCID -> 093467		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 141779		COMPL. DATE 05/09/1992		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045								
URSHEL -A-		WELL #: 1														
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2		N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 238897		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965								
URSHEL UNIT		WELL #: 2														
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-					99
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-					99
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-					99
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2		N	-0-					99
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		N	-0-					99
02	957	N	880	-0-	-77	-0-	880	2		N	-0-					99

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//	15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
UPLAND RESOURCES LLC			878931									
URSHEL			WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CANADIAN, NW (DOUGLAS)			15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC			101619									
NIX, WILLIAM DALE -R-			WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687				
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84 2	N	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71 2	N	-0-			-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85 2	N	-0-			-0-
YOKLEY, MAE E. -D-			WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
FRASS			WELL #: 1098	RRCID -> 053618	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 6563	- 6514				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
FRASS			WELL #: 2099	RRCID -> 053930	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 7086	PERF. 6659	- 6720				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28 7		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
NIX				WELL #: 1082	RRCID -> 189069	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 6720	- 6766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIX				WELL #: 2082	RRCID -> 191473	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6641	- 6705		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIX "A"				WELL #: 1091	RRCID -> 193225	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 6596	- 6607		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIX "A"				WELL #: 3091	RRCID -> 197654	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6597	- 6659		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)				15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
WEBB, ARTHUR				WELL #: 1124	RRCID -> 047976	COMPL. DATE 02/05/1970	TOTAL DEPTH 12458	PERF.11800	- 12044		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-				WELL #: 1090	RRCID -> 048362	COMPL. DATE 05/19/1970	TOTAL DEPTH 11966	PERF.11926	- 11947		
09	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-		68
10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2817 2	11 9	N	10	29 7	49
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2667 2	7 9	N	6		55
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149 2	3 9	N	3		58
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470 2	2 9	N	2		60
*02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2516 2	6 9	N	5		65

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.11964 - 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		725 N	725	-0-	-0-	723 2		2 9	N	2		77
10		723 N	723	-0-	-0-	713 2		10 9	N	9	34 7	52
11		684 N	684	-0-	-0-	680 2		4 9	N	4		56
12		700 N	700	-0-	-0-	699 2		1 9	N	1		57
01		703 N	703	-0-	-0-	702 2		1 9	N	1		58
*02		655 N	655	-0-	-0-	654 2		1 9	N	1		59

WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11776 - 11960	
09		861 N	861	-0-	-0-	861 2			N	-0-		13
10		822 N	822	-0-	-0-	822 2			N	-0-	13 7	-0-
11		870 N	783	-0-	-87	783 2			N	-0-		-0-
12		899 N	867	-0-	-32	867 2			N	-0-		-0-
01		837 N	513	-0-	-324	513 2			N	-0-		-0-
*02		1097 N	1097	-0-	-0-	1097 2			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11699 - 11730	
09		124 N	124	-0-	-0-	124 2			N	-0-		2
10		155 N	124	-0-	-31	121 2		3 9	N	3		5
11		123 N	123	-0-	-0-	123 2			N	-0-		5
12		126 N	126	-0-	-0-	126 2			N	-0-		5
01		124 N	123	-0-	-1	123 2			N	-0-		5
02		117 N	117	-0-	-0-	117 2			N	-0-		5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11662 - 11686	
09		654 X	654	-0-	-0-	654 2			N	-0-		67
10		2657 X	2657	-0-	-0-	2657 2			N	-0-		67
11		564 X	564	-0-	-0-	564 2			N	-0-		67
12		265 X	265	-0-	-0-	265 2			N	-0-		67
01		492 N	492	-0-	-0-	492 2			N	-0-		67
02		324 N	324	-0-	-0-	324 2			N	-0-		67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		WELL #:		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587								
FLOWERS, GILMAN		WELL #:			RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7414 - 10710	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021												

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 7485 - 7506	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		47

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			44
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			44
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			44
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			44
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

 FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			147
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			147
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			147
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			147
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

 ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

 BCE-MACH II LLC 040205
 WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		N	-0-			3
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-			3
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			3
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			3
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			3
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278	2		N	-0-			3

 WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			17
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6 9	N	5			22
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2 9	N	2			24
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	367	2	2 9	N	2			26
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2		N	-0-			26
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	316	2	6 9	N	5			31

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366								
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7		7	1		-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					3
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	N	3					6
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					9

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887								
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620								
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	694	2	83	9	N	75					86
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	650	2	9	9	N	8					94
11	780 N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					94
12	806 N	646	-0-	-160	-0-	548	2	98	9	N	89		171	1		12
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	625	2	28	9	N	25					37
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	667	2	102	9	N	93					130

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC		040209		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ISAACS 207		WELL #: 1		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
ISAACS 207		WELL #: 4		RRCID -> 115115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	401	3	3	9	N	3					22
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	423	3	6	9	N	5					27
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	410	3	3	9	N	3					30
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5					35
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	415	3	2	9	N	2					37
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	392	3	2	9	N	2					39

ISAACS 207		WELL #: 3		RRCID -> 279801		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING CANADIAN WILDCATS		WELL #: 077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999																

BRACKEN OPERATING, L.L.C. CAMPBELL		WELL #: 085851		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 188959		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052								
09	3000 N	3011	-0-	11	11	2795	3	216	9	N	196	178	1			204
10	2616 N	2605	-0-	-11	-0-	2481	3	124	9	N	113	174	1			143
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					143
12	2263 N	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					N	NO RPT					143

NORTH LAKE RESOURCES LLC LINDLEY		WELL #: 100308		RRCID -> 079602		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619								
MATHERS				WELL #: 9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE 12/17/1971	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7176	- 7258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685 2	6 9	Y	5			125
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	654 2	2 9	Y	2			127
11	810 N	635	-0-	-175	-0-	633 2	2 9	Y	2			129
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719 2	4 9	Y	4			133
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816 2	2 9	Y	2			135
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	851 2	15 9	Y	14			149

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE 02/22/1972	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 7098	- 7130			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH 157				WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 4292	- 4696			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 052578	COMPL. DATE 05/13/1972	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7044	- 7116			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 052624	COMPL. DATE 05/24/1972	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 7040	- 7136			
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	12 1	646 2	Y	-0-			7
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2		Y	-0-			7
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	-0-			7
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		Y	-0-			7
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-			7
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-			7

MATHERS RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 053608	COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7047	- 7131			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

SHALLER, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 053688	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 13630	PERF. 7319	- 7436			
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			20
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1295 2	77 9	N	70			90
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1184 2	2 9	N	2			92
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125 2	1 9	N	1			93
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			93
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	925 2	12 9	N	11			104

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343								
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2192	2	32	9	N	29					140
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13					153
11	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	2085	2	39	9	N	35					188
12	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	2249	2	8	9	N	7					195
01	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2169	2	41	9	N	37	188	1			44
02	2059 N	1790	-0-	-269	-0-	1748	2	42	9	N	38					82

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408								
09	900 N	562	-0-	-338	-0-	562	2			N	-0-					23
10	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-	8	7			15
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					15
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					15
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					15
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					15

STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140								
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					30
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	N	12					42
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	421	2	1	9	N	1					43
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					43
01	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					43
02	406 N	127	-0-	-279	-0-	127	2			N	-0-					43

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6896 - 7105			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HILDENBRAND				WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7020 - 7152	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COLEMAN-GRAHAM				WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6880 - 7006	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOOVER, LOUISE -C-				WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103		PERF. 7636 - 7704	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TEAGUE LAWRENCE				WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7025 - 7116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOOVER				WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7547 - 10829	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-			71	
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2	Y	-0-	22	7	49	
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	Y	-0-			49	
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	Y	-0-			49	
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-			49	
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	Y	-0-			49	

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-				WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7110 - 7146	
09	3000 N	3846	-0-	846	-0-	1435	3846	2	N	-0-		100	
10	3100 N	4014	-0-	914	-0-	2349	4008	2	N	5	3	102	
11	6224 X	3875	-0-	-2349	-0-	3871	2	N	4	9	7	106	
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	7			113	
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	6			119	
02	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	7			126	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
LITTLE 43		WELL #: 1043 U		RRCID -> 069294		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 069593		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 10		RRCID -> 070673		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 9		RRCID -> 070845		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496								
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					58
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	20	7			38
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					38
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					38
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					38
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					38

MATHERS RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 073515		COMPL. DATE 08/13/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073518		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238								
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1941	2	44	9	N	40					40
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					40
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1730	2	17	9	N	15					55
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15					70
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5					75
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2007	2	22	9	N	20					95

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
SHALLER, FRANK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073956		COMPL. DATE 10/25/1977			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			23
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	18	7	5
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			5
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2			7
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-			7
02	493 N	411	-0-	-82	-0-	411	2			N	-0-			7

SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292					
09	1410 N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			N	-0-			67
10	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2			N	-0-	7	7	60
11	1230 N	1005	-0-	-225	-0-	1005	2			N	-0-			60
12	1178 N	991	-0-	-187	-0-	985	2	6	9	N	5			65
01	992 N	887	-0-	-105	-0-	881	2	6	9	N	5			70
02	986 N	651	-0-	-335	-0-	638	2	13	9	N	12			82

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353					
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1277	2	58	9	N	53			78
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			78
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2			80
12	1271 N	949	-0-	-322	-0-	948	2	1	9	N	1			81
01	1271 N	1021	-0-	-250	-0-	1020	2	1	9	N	1			82
02	1189 N	1073	-0-	-116	-0-	1063	2	10	9	N	9			91

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875		COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 077143		COMPL. DATE 01/27/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 27		RRCID -> 077224		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428		COMPL. DATE 10/07/2000			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450					
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-			162
10	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			Y	-0-	45	7	117
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-			117
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			Y	-0-			117
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			117
02	928 N	860	-0-	-68	-0-	860	2			Y	-0-			117

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
MATHERS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 077922		COMPL. DATE 03/26/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 078340		COMPL. DATE 05/11/1978		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GAME		WELL #: 3		RRCID -> 080954		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184		
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	144
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	N	-0-	142
11	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2	N	-0-	142
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2	N	-0-	142
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2	N	-0-	142
02	464 N	403	-0-	-61	-0-	403	2	N	-0-	142

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2		Y	-0-			-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	214	2		Y	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154					
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-			13
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			13
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2		Y	-0-			13
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2		Y	-0-			13
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2		Y	-0-			13
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	479	2		Y	-0-			13

STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228					
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	Y	-0-		96
10	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2		Y	-0-			96
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1011	2	2	9	Y	2		98
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1041	2	6	9	Y	5		103
01	868	N	559	-0-	-309	-0-	558	2	1	9	Y	1		104
02	986	N	753	-0-	-233	-0-	752	2	1	9	Y	1		105

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518					
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-		84
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-	4	80
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	478	2	1	9	N	1		81
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-		81
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		81
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-		81

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546					
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-		-0-
10	2201	N	2047	-0-	-154	-0-	2047	2			N	-0-		-0-
11	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	1901	2			N	-0-		-0-
12	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	1989	2			N	-0-		-0-
01	2046	N	1603	-0-	-443	-0-	1603	2			N	-0-		-0-
02	1827	N	914	-0-	-913	-0-	914	2			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288							
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2	N	-0-						67
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2	N	-0-	47	7				20
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2	N	-0-						20
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-						20
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2	N	-0-						20
02	348 N	318	-0-	-30	-0-	318	2	N	-0-						20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110							
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-						-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-						-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-						-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-						-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-						-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2	N	-0-						-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096							
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-						37
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-	9	7				28
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-						28
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-						28
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-						28
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-						28

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382							
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1586	2	29	9	N	26				195
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1574	2	10	9	N	9	190	1		14
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	N	6				20
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	N	15				35
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1270	2	6	9	N	5				40
*02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11				51

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416							
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-						82
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	67	7				15
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-						15
12	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2	N	-0-						15
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-						15
02	493 N	469	-0-	-24	-0-	469	2	N	-0-						15

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176								
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					123
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25					148
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					155
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1203	2	7	9	N	6					161
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	15	9	N	14					175
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					182

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100							
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-				-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-				-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-				-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	2		Y	-0-				-0-
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	-0-	270	2		Y	-0-				-0-
02	435 N	122	-0-	-313	-0-	-0-	122	2		Y	-0-				-0-

STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667	COMPL. DATE 01/23/2024	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7014	- 7164								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2024																

STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7020	- 7040								
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	536	2	Y	-0-					49
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728	2	2	9	Y	2	21	7			30
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	624	2	8	9	Y	7					37
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					37
01	713 N	562	-0-	-151	-0-	562	2			Y	-0-					37
02	609 N	506	-0-	-103	-0-	506	2			Y	-0-					37

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774	COMPL. DATE 03/16/2004	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 6936	- 7008								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 7064	- 7748								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC		101634														
CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7552	- 7699								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CH-SEON INC.		142214														
GRACIA -117-		WELL #: 1		RRCID -> 091094	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	- 7380								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) CORY, KENNETH W. LTD. HUMPHREYS, MARGUERITE		//CONT.//	15217 250 180351	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397
09	591 N	591	-0-	-0-	591 2			13
10	620 N	582	-0-	-38	582 2			13
11	575 N	575	-0-	-0-	575 2			13
12	620 N	592	-0-	-28	592 2			13
01	589 N	564	-0-	-25	564 2			13
02	551 N	495	-0-	-56	495 2			13

COURSON OIL & GAS, INC. JONES			182785	WELL #:	2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216
09	570 N	470	-0-	-100	60 1	410 2	N	49
10	571 N	571	-0-	-0-	60 1	510 2	N	50
					1 9			
11	578 N	578	-0-	-0-	58 1	514 2	N	55
					6 9			
12	613 N	613	-0-	-0-	60 1	547 2	N	60
					6 9			
01	680 N	680	-0-	-0-	60 1	620 2	N	60
02	551 N	529	-0-	-22	58 1	471 2	N	60

DIAMOND S ENERGY COMPANY SHALLER			217005	WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			78
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		78 5	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2024 - WELL PLUGGED 1/30/2024								

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY F			220903	WELL #:	2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362
09	1770 N	1700	-0-	-70	390 1	1310 2	N	-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	403 1	1372 2	N	-0-
11	1770 N	1645	-0-	-125	390 1	1255 2	N	-0-
12	1767 N	1714	-0-	-53	403 1	1311 2	N	-0-
01	1767 N	1541	-0-	-226	403 1	1138 2	N	-0-
02	1595 N	1548	-0-	-47	377 1	1171 2	N	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JARVIS, BILLIE			385847	WELL #:	1220	RRCID ->	058542	COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ISAACS-SIMPSON				WELL #:	1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196
09	887 N	887	-0-	-0-	887 2		N	197
10	1023 N	913	-0-	-110	913 2		N	197
11	900 N	825	-0-	-75	825 2		N	197
12	930 N	862	-0-	-68	862 2		N	197
01	899 N	837	-0-	-62	837 2		N	197
02	812 N	760	-0-	-52	760 2		N	197

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1208	RRCID ->	088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL		WELL #:		1050	RRCID ->	089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7142 - 7209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		3214	RRCID ->	099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7033 - 7046
09	2550	X	2536	-0-	-14	-0-	2536	2	N	-0-	123
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	13 9	135
11	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	2305	2	N	3 9	138
12	2759	X	2716	-0-	-43	-0-	2690	2	N	26 9	162
01	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	2155	2	N	11 9	172
02	2552	X	2031	-0-	-521	-0-	2031	2	N		172

JARVIS -213-		WELL #:		4213	RRCID ->	104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ISAACS -210-		WELL #:		5210	RRCID ->	107653	COMPL. DATE	09/03/1983	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7110 - 7134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ISAACS -209-		WELL #:		7209	RRCID ->	119303	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7054 - 7094
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ISAACS -212-		WELL #:		2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6925 - 7039
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2	N	-0-	-0-
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2	N	-0-	-0-
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2	N	-0-	-0-
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2	N	-0-	-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2	N	-0-	-0-
02	1102	N	1073	-0-	-29	-0-	1073	2	N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130												
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		65
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1078	2	N	-0-		65
11	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2	N	-0-		65
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-		65
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-		65
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		65

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076												
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		60
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		60
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		60
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		60
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		60
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		60

KING OPERATING CORPORATION 465296												
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910												
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	N	-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	31	1	298	2	N	-0-
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	29	1	253	2	N	-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
JONES TRUST "21"		WELL #:	1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7180 - 7210						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JONES TRUST "21"		WELL #:	2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7226 - 7236						
09		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	30 1	3355 2	N	9			61
							10 9						
10		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	30 1	3186 2	N	4			65
							4 9						
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	30 1	3461 2	N	13			78
							14 9						
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	31 1	3605 2	N	14			92
							15 9						
01		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	494 1	2937 2	N	15			107
							17 9						
02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	25 1	2686 2	N	10			117
							11 9						
JONES TRUST "21"		WELL #:	3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7208 - 7228						
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	6 1	30 2	N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	15 1	65 2	N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	14 1	79 2	N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	14 1	72 2	N	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	23 1	66 2	N	-0-			-0-
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	14 1	72 2	N	-0-			-0-
ISAACS "126"		WELL #:	1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 7516 - 7614						
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	30 1	1539 2	N	17			22
							19 9						
10		1643 N	1634	-0-	-9	-0-	31 1	1585 2	N	16			38
							18 9						
11		1620 N	1566	-0-	-54	-0-	30 1	1526 2	N	9			47
							10 9						
12		1643 N	1595	-0-	-48	-0-	31 1	1542 2	N	20			67
							22 9						
01		1643 N	1382	-0-	-261	-0-	27 1	1346 2	N	8			75
							9 9						
02		1508 N	1404	-0-	-104	-0-	29 1	1375 2	N	-0-			75
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #:	1	RRCID -> 207180	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7380 - 7400						
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	30 1	1987 2	N	67			117
							74 9						
10		2170 N	2112	-0-	-58	-0-	31 1	1992 2	N	81			198
							89 9						
11		2160 N	2049	-0-	-111	-0-	30 1	1950 2	N	63	189 1		72
							69 9						
12		2170 N	2109	-0-	-61	-0-	31 1	1989 2	N	81			153
							89 9						
01		2108 N	2063	-0-	-45	-0-	31 1	1945 2	N	79			232
							87 9						
02		1972 N	1513	-0-	-459	-0-	28 1	1429 2	N	51	196 1		87
							56 9						

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30 1	633 2	N	3		62
						3 9					
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31 1	725 2	N	3		65
						3 9					
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30 1	766 2	N	-0-		65
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30 1	744 2	N	2		67
						2 9					
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	24 1	668 2	N	3		70
						3 9					
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	24 1	584 2	N	14		84
						15 9					

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420	
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30 1	552 2	N	3		151
						3 9					
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31 1	621 2	N	5		156
						6 9					
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	28 1	422 2	N	5		161
						6 9					
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	31 1	476 2	N	6		167
						7 9					
01	589 N	435	-0-	-154	-0-	27 1	400 2	N	7		174
						8 9					
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29 1	419 2	N	9		183
						10 9					

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378	
09	750 N	483	-0-	-267	-0-	19 1	450 2	N	13		161
						14 9					
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		161
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		161
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7575 - 7661	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
HUMPHREYS, L. P.			WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	30 1	766 2	N	4			92
10		868 N	748	-0-	-120	-0-	4 9						
11		840 N	722	-0-	-118	-0-	31 1	717 2	N	-0-			92
12		837 N	805	-0-	-32	-0-	30 1	689 2	N	3			95
01		744 N	703	-0-	-41	-0-	3 9						
02		696 N	517	-0-	-179	-0-	30 1	773 2	N	2			97
							2 9						
							25 1	675 2	N	3			100
							3 9						
							28 1	489 2	N	-0-			100
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574										
HOOVER SWD			WELL #: 1		RRCID -> 255528		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
HOOVER, L. E. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
WRIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459			
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			37
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			37
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1127 2	11 9	N	10			47
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1113 2	6 9	N	5			52
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			52
02		957 N	636	-0-	-321	-0-	636 2		N	-0-			52
WRIGHT			WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336			
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			73
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			73
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	542 2	17 9	N	15			88
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	560 2	2 9	N	2			90
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	579 2	4 9	N	4	84 1		10
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			10
GRACIE -121-			WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7245 -	7300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				35
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				35
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				35

GRACIE -121-		WELL #:		2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7262 -	7386		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

URSCHEL		WELL #:		2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 -	7067		
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-				1
10	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-				1
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-				1
12	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-				1
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-				1
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				1

URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7028 -	7066		
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-				16
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-				16
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				16
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-				16
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-				16
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	390	2			N	-0-				16

CONATSER U.S.A.		WELL #:		1160	RRCID ->	163594	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	17764	PERF.	7297 -	7308		
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-				72
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-				72
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-				72
12	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-				72
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-				72
02	696 N	672	-0-	-24	-0-	672	2			N	-0-				72

DIXIE		WELL #:		2041	RRCID ->	164767	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7356 -	7397		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	184285	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7132 -	7170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
OWENS, L. B.				WELL #:	1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		930 N	496	-0-	-434	-0-	496 3			N	-0-			57
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1095 3		7 9	N	6			63
11		930 N	925	-0-	-5	-0-	925 3			N	-0-			63
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	-0-			63
01		961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3			N	-0-			63
02		899 N	785	-0-	-114	-0-	785 3			N	-0-			63

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
WRIGHT 123				WELL #:	6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
LINDLEY, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #:	3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7151 - 7198	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

JONES TRUST -26-				WELL #:	26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 - 7162	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

JONES TRUST -24-				WELL #:	24 A	RRCID ->	119365	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7140 - 7156	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID ->	126497	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 7104 - 7122
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID ->	150039	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7098 - 7152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID ->	172452	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF. 7002 - 7096
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	13

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID ->	174601	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7016 - 7100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	39
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	39

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID ->	174928	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6965 - 7041
09	1020 N	481	-0-	-539	-0-		481 2		-0-	37
10	1054 N	303	-0-	-751	-0-		303 2		-0-	37
11	1020 N	295	-0-	-725	-0-		295 2		-0-	37
12	496 N	301	-0-	-195	-0-		301 2		-0-	37
01	310 N	163	-0-	-147	-0-		163 2		-0-	37
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 2		-0-	37

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID ->	175583	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7032 - 7130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	38
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	38

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID ->	188203	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7136 - 7166
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 2		-0-	30
10	558 N	85	-0-	-473	-0-		85 2		-0-	30
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				-0-	30
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 2		-0-	30
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 2		-0-	30
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2		-0-	30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 7502	PERF. 7126	- 7160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	161 2		N	-0-		13
10	310 N	160	-0-	-150	-0-	160 2		N	-0-		13
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		13
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		13
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-		13
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		13

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7156	- 7184			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905	COMPL. DATE 07/09/2002	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6975	- 7068			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314	COMPL. DATE 07/08/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7134	- 7172			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7184	- 9212			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	8	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	8	
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	144 2		N	-0-	8	
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		N	-0-	8	
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	235 2		N	-0-	8	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	8	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-	40
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-	40
11	750 N	25	-0-	-725	-0-	25	2		N	-0-	40
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	40
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		N	-0-	40
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-	40

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194			
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-	83
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-	83
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	83
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	83
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	83
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-	83

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 9254	PERF. 7137	- 7170			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7116	- 7138			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
FLOWERS -C-				WELL #: 1048 C		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2082 3	22 9	N	20		77
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2080 3	22 9	N	20		97
11		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1972 3	23 9	N	21		118
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1953 3	28 9	N	25		143
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		143
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT		143

ETHEREDGE A				WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682		
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-		5
10		2139 N	2051	-0-	-88	-0-	2051 3		N	-0-		5
11		2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1905 3		N	-0-		5
12		2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850 3		N	-0-		5
01		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3		N	-0-		5
02		1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-			N	NO RPT		5

FLOWERS -B-				WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

ETHEREDGE A				WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829		
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	820 3	2 9	N	2		113
10		899 N	851	-0-	-48	-0-	850 3	1 9	N	1		114
11		840 N	821	-0-	-19	-0-	819 3	2 9	N	2		116
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 3	2 9	N	2		118
01		837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3		N	-0-		118
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			N	NO RPT		118

ETHEREDGE A				WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

FLOWERS -C-				WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

GEORGE -B-				WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804		
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1588 3	11 9	N	10		210
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1658 3	14 9	N	13	191 1	32
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1525 3	17 9	N	15		47
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513 3	17 9	N	15		62
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-		62
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT		62

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297								
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	3	14	9	N	13	151	1		98
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1133	3	26	9	N	24				122
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	3	20	9	N	18				140
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1108	3	30	9	N	27				167
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1063	3	20	9	N	18				185
02	1102	N	981	-0-	-121	-0-	963	3	18	9	N	16				201

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406								
COOK		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634														
JARVIS, BILLY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A								
09	900	#	292	-0-	-608	-0-	292	3			N	-0-				163
10	899	#	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-				163
11	630	#	346	-0-	-284	-0-	346	3			N	-0-				163
12	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-				163
01	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				163
02	783	#	718	-0-	-65	-0-	718	3			N	-0-				163

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10260 #	9949	-0-	-311	-0-	9941 3	8 9	N	7			247
10	11160 #	10200	-0-	-960	-0-	10192 3	8 9	N	7	184 1		70
11	10800 #	9859	-0-	-941	-0-	9852 3	7 9	N	6			76
12	11160 #	10196	-0-	-964	-0-	10178 3	18 9	N	16			92
01	10292 #	9707	-0-	-585	-0-	9697 3	10 9	N	9			101
02	9628 #	8762	-0-	-866	-0-	8753 3	9 9	N	8			109

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619										
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850			
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-			2
10	1922 X	1382	-0-	-540	-0-	1382 2		N	-0-	2 7		-0-
11	1860 X	247	-0-	-1613	-0-	247 2		N	-0-			-0-
12	1922 X	1219	-0-	-703	-0-	1219 2		N	-0-			-0-
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-			-0-
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687			
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			7
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-	1 1	6 7	-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		Y	-0-			-0-
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-			-0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724			
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2		N	-0-			-0-
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
*02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822			
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5524 2	3 9	N	3			120
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5054 2	4 9	N	4	7 7		117
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4385 2	3 9	N	3			120
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4696 2	8 9	N	7			127
01	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4511 2	1 9	N	1			128
02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4287 2	8 9	N	7			135

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
JARVIS, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)															
MMGL TXPH, LLC															
URSCHTEL, LESTER B.															
15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
101619															
WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 X	2882	-0-	-118	-0-	2879	2	3 9	N	3				58
10		3038 X	2958	-0-	-80	-0-	2948	2	10 9	N	9				67
11		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2864	2	3 9	N	3				70
12		2976 X	2610	-0-	-366	-0-	2610	2		N	-0-				70
01		2976 X	2533	-0-	-443	-0-	2523	2	10 9	N	9				79
02		2784 X	2337	-0-	-447	-0-	2314	2	23 9	N	21				100

GAME															
WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757															
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2 9	N	2				35
10		744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2		N	-0-				35
11		930 N	605	-0-	-325	-0-	605	2		N	-0-				35
12		899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2		N	-0-				35
01		682 N	523	-0-	-159	-0-	523	2		N	-0-				35
02		580 N	472	-0-	-108	-0-	472	2		N	-0-				35

URSCHTEL, LESTER B.															
WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718															
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-				92
10		1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2		N	-0-				92
11		1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1425	2	4 9	N	4				96
12		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1471	2	8 9	N	7				103
01		1488 N	1263	-0-	-225	-0-	1262	2	1 9	N	1				104
02		1392 N	893	-0-	-499	-0-	892	2	1 9	N	1				105

STUDER															
WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STUDER															
WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782															
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1 9	N	1				98
10		1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2		N	-0-				98
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-				98
12		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2		N	-0-				98
01		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2		N	-0-				98
02		1334 N	1117	-0-	-217	-0-	1117	2		N	-0-				98

MATHERS RANCH 157															
WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

URSCHTEL RANCH															
WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703															
09		3570 X	2953	-0-	-617	-0-	2953	2		N	-0-				72
10		4092 X	3206	-0-	-886	-0-	3206	2		N	-0-				72
11		3960 X	3633	-0-	-327	-0-	3633	2		N	-0-				72
12		4092 X	2822	-0-	-1270	-0-	2822	2		N	-0-				72
01		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4497	2	10 9	N	9				81
02		3509 X	2766	-0-	-743	-0-	2758	2	8 9	N	7				88

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS -30-				WELL #:	2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209										
ISAACS 207				WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
CAMPBELL 56				WELL #:	5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10084 - 10868	
09	2130 N	2063	-0-	-67	B	-0-	2044	3	19	9	N	17		116
10	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2150	3	19	9	N	17	110 1	23
11	2070 N	2039	-0-	-31	B	-0-	2020	3	19	9	N	17		40
12	2139 N	2100	-0-	-39	B	-0-	2076	3	24	9	N	22		62
01	2170 N	1885	-0-	-285	B	-0-	1879	3	6	9	N	5		67
02	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2004	3	13	9	N	12		79
ISAACS 207				WELL #:	6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10053 - 10917	
09	1080 N	1052	-0-	-28	B	-0-	1035	3	17	9	N	15		266
10	1116 N	1086	-0-	-30	B	-0-	1067	3	19	9	N	17		283
11	1050 N	1015	-0-	-35	B	-0-	1001	3	14	9	N	13		296
12	1085 N	1076	-0-	-9	B	-0-	1054	3	22	9	N	20		316
01	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1099	3	20	9	N	18		334
02	986 N	906	-0-	-80	B	-0-	887	3	19	9	N	17		351
ISAACS 205				WELL #:	3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826	
09	660 N	641	-0-	-19	B	-0-	633	3	8	9	N	7		70
10	682 N	643	-0-	-39	B	-0-	634	3	9	9	N	8		78
11	660 N	603	-0-	-57	B	-0-	595	3	8	9	N	7		85
12	651 N	591	-0-	-60	B	-0-	582	3	9	9	N	8		93
01	651 N	524	-0-	-127	B	-0-	510	3	14	9	N	13		106
02	580 N	361	-0-	-219	B	-0-	355	3	6	9	N	5	105 1	6
BATTON OIL & GAS, LLC				056384		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CAMPBELL				WELL #:	5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 - 10998	
09	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	598	2	1	9	N	1		161
10	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-		161
11	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-		161
12	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-		161
01	589 N	566	-0-	-23	B	-0-	559	2	7	9	N	6		167
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		167

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		101619									
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 3199		RRCID -> 144662		COMPL. DATE 03/01/1993			TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-		72
10	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	719	2	13 9 N	12		84
11	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	675	2	8 9 N	7		91
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	14	1	718 2 N	9		100
						10	9				
01	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	24	1	636 2 N	4		104
						4	9				
02	667 N	643	-0-	-24 B	-0-	633	2	10 9 N	9		113

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
ISAACS -210-		WELL #: 1210 U		RRCID -> 062063		COMPL. DATE 02/27/1975			TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242		
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2	N	-0-		81
10	527 N	410	-0-	-117 B	-0-	410	2	N	-0-		81
11	600 N	400	-0-	-200 B	-0-	400	2	N	-0-		81
12	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	408	2	2 9 N	2		83
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2	N	-0-		83
02	377 N	357	-0-	-20 B	-0-	357	2	N	-0-		83

ISAACS -209-		WELL #: 4209		RRCID -> 076665		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355		
09	2640 X	1527	-0-	-1113 B	-0-	1527	2	N	-0-		165
10	2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2	N	-0-		165
11	2490 N	2010	-0-	-480 B	-0-	2010	2	N	-0-		165
12	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	2	N	-0-		165
01	2728 N	1474	-0-	-1254 B	-0-	1474	2	N	-0-		165
02	1943 N	1456	-0-	-487 B	-0-	1421	2	35 9 N	32		197

ISAACS -210-		WELL #: 3210		RRCID -> 101069		COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190		
09	2100 N	2047	-0-	-53 B	-0-	2047	2	N	-0-		275
10	2139 N	2101	-0-	-38 B	-0-	2101	2	N	-0-		275
11	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	2	N	-0-		275
12	2108 N	2076	-0-	-32 B	-0-	2076	2	N	-0-		275
01	2108 N	1672	-0-	-436 B	-0-	1672	2	N	-0-		275
02	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2	N	-0-		275

ISAACS -209-		WELL #: 1209		RRCID -> 146370		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146

ISAACS 208		WELL #: 4		RRCID -> 173810		COMPL. DATE 07/07/1999			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170		
09	1830 N	1780	-0-	-50 B	-0-	1780	2	N	-0-		178
10	1953 N	1863	-0-	-90 B	-0-	1833	2	30 9 N	27		205
11	1860 N	1743	-0-	-117 B	-0-	1702	2	41 9 N	37		242
12	1829 N	1809	-0-	-20 B	-0-	1789	2	20 9 N	18		260
01	1860 N	1639	-0-	-221 B	-0-	1639	2	N	-0-		260
02	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1617	2	70 9 N	64	197 1	127

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1470 N	1422	-0-	-48 B	-0-	1422 2		N	-0-		277
10		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2		N	-0-		277
11		1500 N	1211	-0-	-289 B	-0-	1160 2	51 9	N	46		323
12		1457 N	1231	-0-	-226 B	-0-	1214 2	17 9	N	15		338
01		1333 N	1107	-0-	-226 B	-0-	1086 2	21 9	N	19		357
02		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1175 2	6 9	N	5		362

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162												
09	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 2		N	-0-		152
10	4820	X	4820	-0-	-0- B	-0-	4737 2	83 9	N	75		227
11	4570	X	4570	-0-	-0- B	-0-	4517 2	53 9	N	48		275
12	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	3719 2	372 9	N	338	198 1	415
01	2480	X	2467	-0-	-13 B	-0-	2467 2		N	-0-		415
02	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	3206 2	30 9	N	27		442

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736												
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944												
09	1350	N	1311	-0-	-39 B	-0-	1311 2		N	-0-		172
10	1426	N	1357	-0-	-69 B	-0-	1357 2		N	-0-		172
11	1440	N	1252	-0-	-188 B	-0-	1252 2		N	-0-		172
12	1364	N	1330	-0-	-34 B	-0-	1305 2	25 9	N	23		195
01	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1282 2	99 9	N	90		285
02	1218	N	1087	-0-	-131 B	-0-	1087 2		N	-0-		285

 CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2			N	-0-			65
10	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-			65
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-			65
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			65
01	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			N	-0-			65
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-

 ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37

 ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	29	1	348	2	N	-0-			189
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	31	1	359	2	N	-0-			189
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	30	1	355	2	N	-0-			189
12	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	31	1	369	2	N	-0-			189
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	31	1	417	2	N	-0-			189
02	377 N	163	-0-	-214 B	-0-	13	1	150	2	N	-0-			189

 BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	12	1	115	2	N	11	175	1	33
						12	9							
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	14	1	138	2	N	-0-			33
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	12	1	128	2	N	2			35
						2	9							
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	14	1	126	2	N	7			42
						8	9							
01	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	9	1	101	2	N	1			43
						1	9							
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	16	1	119	2	N	-0-			43

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID -> 235668		COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	870 N	842	-0-	-28 B	-0-	30	1	812	2	N	-0-	62
10	961 N	866	-0-	-95 B	-0-	31	1	822	2	N	183 1	74
						13	9					
11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	30	1	877	2	N	18	92
						20	9					
12	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	31	1	903	2	N	16	108
						18	9					
01	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	19	1	789	2	N	-0-	108
02	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	29	1	892	2	N	54	162
						59	9					

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID -> 250180		COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	16	1	64	2	N	-0-	99
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-	99
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	15	1	62	2	N	-0-	99
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	13	1	62	2	N	-0-	99
01	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-	99
02	87 N	67	-0-	-20 B	-0-	13	1	54	2	N	-0-	99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID -> 255701		COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464
09	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	30	1	2289	2	N	41	227
						45	9					
10	2294 N	1676	-0-	-618 B	-0-	18	1	1629	2	N	26	253
						29	9					
11	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	30	1	2462	2	N	25	104
						28	9			174 1		
12	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	31	1	2522	2	N	44	148
						48	9					
01	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	23	1	1766	2	N	33	181
						36	9					
02	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	29	1	2215	2	N	39	220
						43	9					

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID -> 260358		COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672
09	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	30	1	2534	2	N	109	129
						120	9			175 1		
10	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	31	1	2583	2	N	117	246
						129	9					
11	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	30	1	2425	2	N	107	173
						118	9			180 1		
12	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	31	1	2433	2	N	107	280
						118	9					
01	2480 N	1715	-0-	-765 B	-0-	21	1	1635	2	N	54	152
						59	9			182 1		
02	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	29	1	2367	2	N	110	262
						121	9					

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.10549	- 13500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	30	1	3492	2	N	83	189	1	173
						91	9							
10	3596 X	3589	-0-	-7 B	-0-	31	1	3440	2	N	107			280
						118	9							
11	3480 X	3366	-0-	-114 B	-0-	30	1	3225	2	N	101	186	1	195
						111	9							
12	3596 X	3392	-0-	-204 B	-0-	31	1	3238	2	N	112			307
						123	9							
01	3596 X	2822	-0-	-774 B	-0-	31	1	2693	2	N	89	196	1	200
						98	9							
02	3364 X	2670	-0-	-694 B	-0-	29	1	2544	2	N	88			288
						97	9							

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	- 10896
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		15218 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181	- 12268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918	- 11942
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #:		16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870	- 11918		
09	7200 X	3204	-0-	-3996	-0-	3203	2	1	9	N	1		66	
10	7440 X	7112	-0-	-328	-0-	7103	2	9	9	N	8	16	7	58
11	7140 X	6534	-0-	-606	-0-	6534	2			N	-0-			58
12	7378 X	6737	-0-	-641	-0-	6736	2	1	9	N	1			59
01	7223 X	6662	-0-	-561	-0-	6658	2	4	9	N	4			63
02	6641 X	6174	-0-	-467	-0-	6171	2	3	9	N	3			66

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CAMPBELL		//CONT.//	15218 500 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:	6	RRCID -> 098231	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	4 1	1859 2	N	-0-	4
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-	2
11	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2720 2	2 9	N	-0-	4
12	3100 N	3183	-0-	83	83	3183 2		N	-0-	4
01	3100 N	3201	-0-	101	184	3199 2	2 9	N	-0-	6
02	2900 N	2837	-0-	-63	121	2837 2		N	-0-	6

CAMPBELL		WELL #:	9	RRCID -> 134409	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11869 - 11906			
09	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-	-0-
02	T. A.	33	-0-	33	38	33 2		N	-0-	-0-

ABRAHAM		WELL #:	1057	RRCID -> 158340	COMPL. DATE 10/11/1995	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12106 - 12133			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC FLOWERS		WELL #:	385847 101	RRCID -> 083460	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626 - 11675			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAMPBELL		WELL #:	102	RRCID -> 089918	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11737 - 11746			
09	4890 X	4563	-0-	-327	-0-	4563 2		N	-0-	98
10	5084 X	4919	-0-	-165	-0-	4919 2		N	-0-	98
11	4920 X	4049	-0-	-871	-0-	4049 2		N	-0-	98
12	5084 X	4952	-0-	-132	-0-	4941 2	11 9	N	-0-	108
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5188 2	6 9	N	-0-	113
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2		N	-0-	113

JARVIS, BILLIE		WELL #:	2220	RRCID -> 096825	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11666 - 11682			
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	10
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	10
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	10
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-	10
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	10
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	10

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ISAACS -210-				WELL #: 1210 L	RRCID -> 062064	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH 16805	PERF.11520	- 11532			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
DIXIE				WELL #: 1	RRCID -> 100160	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11704	- 11732			
09		4680 X	3877	-0-	-803	-0-	3877 2		N	-0-		252
10		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2		N	-0-		252
11		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2		N	-0-		252
12		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2		N	-0-		252
01		4929 X	4681	-0-	-248	-0-	4681 2		N	-0-		252
02		4611 X	4451	-0-	-160	-0-	4451 2		N	-0-		252
DIXIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 103723	COMPL. DATE 02/14/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11888	- 11948			
09		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-		233
10		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-		233
11		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-		233
12		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-		233
01		2759 N	2758	-0-	-1	-0-	2758 2		N	-0-		233
02		2668 N	2601	-0-	-67	-0-	2601 2		N	-0-		233
CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC				101619								
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-				WELL #: 1	RRCID -> 101508	COMPL. DATE 08/05/1982	TOTAL DEPTH 12990	PERF.12376	- 12380			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
ABRAHAM, JAMES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 175896	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12335	- 12343			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181447	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12008	- 12034			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560																	
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
MMGL TXPH, LLC 101619																	
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664																	
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	212	1	2449	2	Y	-0-					13
10	1736	N	992	-0-	-744	-0-	248	1	744	2	Y	-0-					13
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	240	1	1664	2	Y	24					37
							26	9									
12	1736	N	1256	-0-	-480	-0-	248	1	1005	2	Y	3					40
							3	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	248	1	781	2	Y	-0-					40
02	1624	N	771	-0-	-853	-0-	232	1	539	2	Y	-0-					40

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712																	
09	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	2706	2	4	9	N	4					115
10	2852	N	2786	-0-	-66	-0-	2773	2	13	9	N	12	7	7			120
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2657	2	8	9	N	7					127
12	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	2750	2	9	9	N	8					135
01	2790	N	2391	-0-	-399	-0-	2384	2	7	9	N	6					141
*02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	N	3					144

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
WEBB -A-				WELL #: 1188	RRCID -> 116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10612	- 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1110 N	757	-0-	-353	-0-	756 2	1 9	N	1		78
10		1054 N	781	-0-	-273	-0-	780 2	1 9	N	1		79
11		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1049 2	2 9	N	2		81
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079 2	1 9	N	1		82
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060 2	3 9	N	3		85
02		1015 N	988	-0-	-27	-0-	984 2	4 9	N	4		89

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984	- 12343	
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	30 1	300 2	N	1		82
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	31 1	332 2	N	-0-		82
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	N	1		83
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	31 1	633 2	N	4		87
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	539 2	N	2		89
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	516 2	N	5		94

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538	- 10746	
09		2190 N	1811	-0-	-379	-0-	389 1	1421 2	N	1		190
10		2046 N	1634	-0-	-412	-0-	403 1	1225 2	N	5		195
11		2550 N	1712	-0-	-838	-0-	390 1	1321 2	N	1	154 1	42
12		1860 N	997	-0-	-863	-0-	400 1	597 2	N	-0-		42
01		1643 N	940	-0-	-703	-0-	396 1	544 2	N	-0-		42
02		1653 N	1143	-0-	-510	-0-	377 1	766 2	N	-0-		42

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990	- 11002	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10236	- 10247	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A UNIT PETROLEUM COMPANY MAHLER "A"		15219 501 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
WELL #:		1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CANDICE (MORROW) ATHENA ENERGY, INC. SHELTON		15268 500 036051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		108018		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12724 - 12732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/17/2018														

MILAM, INC. GILL		566816 1096		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
WELL #:		106092		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12513 - 12575				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4977	3	19	9	N	17			132
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4959	3	20	9	N	18			150
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4075	3	8	9	N	7			157
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			157
01	1643 X	311	-0-	-1332	-0-	311	3			N	-0-			157
02	1537 X	30	-0-	-1507	-0-	30	3			N	-0-			157

CARLA (MIDDLE MORROW) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC TRUMBELL		15667 400 760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
WELL #:		186095		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5114 - 5142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC CARLANDER		15668 500 760218		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
WELL #:		287401		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432		PERF. 4888 - 4908				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	360	1	506	2	N	238	183	1	239
						262	9							
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	372	1	541	2	N	314	181	1	372
						345	9							
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	472	2	N	292	373	1	291
						321	9							
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	372	1	447	2	N	246	171	1	366
						271	9							
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	372	1	396	2	N	295	350	1	311
						325	9							
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	348	1	314	2	N	266	171	1	406
						293	9							

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
EQV OPERATING LLC		101634									
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MORRISON		1212									
		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640			
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW C.		2									
		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619									
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181			
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		190
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	2	2 7	190
11	1530 N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2	N	-0-		190
12	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2	N	-0-		190
01	1581 N	1222	-0-	-359	-0-	1218	2	N	4	4	194
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	10	173 1	31

BRAINARD		157445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		1									
		WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10994 - 10999			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238		
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2		N	-0-			-0-
CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		PITTMAN -A-		760218	WELL #:	1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		RIFFE		760218	WELL #:	2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622
09	4788 R	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
10	5932 R	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2		N	-0-			-0-
11	3718 R	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
12	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
*02	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
WELLS A		WELL #:		2	RRCID ->	294949	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	6288	PERF. N/A		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		HELTON		760218	WELL #:	2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
SEIBER, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	26	
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	26	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	26	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	26	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	26	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26	

BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675									
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING OPERATING CORPORATION		465296									
COOK, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515			
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577			
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	29	1	24	2	N	-0-

CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 231051		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920			
09	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	30	1	1475	2	N	-0-
10	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	31	1	1531	2	N	19
						21	9				107
11	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	30	1	1418	2	N	-0-
12	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	31	1	1485	2	N	-0-
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	29	1	1453	2	N	-0-
02	1392 N	1362	-0-	-30	-0-	29	1	1333	2	N	-0-

CONLEY "73"		WELL #: 2		RRCID -> 244268		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908			
09	1080 N	984	-0-	-96	-0-	30	1	954	2	N	-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	N	-0-
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	30	1	966	2	N	-0-
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	31	1	951	2	N	-0-
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	28	1	968	2	N	-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	29	1	989	2	N	-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 7220 -	7248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		938 N	938	-0-	-0-	30 1	908 2		N	-0-			163
10		1026 N	1026	-0-	-0-	31 1	958 2		N	34			197
						37 9							
11		932 N	932	-0-	-0-	30 1	901 2		N	1			198
						1 9							
12		994 N	994	-0-	-0-	31 1	963 2		N	-0-			198
01		1439 N	1439	-0-	-0-	31 1	1408 2		N	-0-			198
02		1252 N	1252	-0-	-0-	29 1	1223 2		N	-0-			198

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7328 -	7454	
09		480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
12		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
01		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
02		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
SCHUBERT		//CONT.//		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 -	8226	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LYNN		//CONT.//		1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6744 -	7821	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA)		//CONT.//		18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802									
ST. PETER		WELL #:		1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF. 13130 -	13140	
09		960 N	923	-0-	-37	-0-	923 2		N	-0-			47
10		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 2		N	-0-			47
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			47
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			47
01		1054 N	990	-0-	-64	-0-	990 2		N	-0-			47
02		928 N	855	-0-	-73	-0-	855 2		N	-0-			47

MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
NEECE		//CONT.//		1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF. 12929 -	12994	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	13			13
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

CIRCLE DOT (ATOKA)		//CONT.//		18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID -> 086745	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH 13542	PERF.13178	- 13262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2	N	-0-	98
10		2852 X	2826	-0-	-26	-0-	2826 2	N	-0-	98
11		2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760 2	N	-0-	98
12		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-	98
01		2945 X	1429	-0-	-1516	-0-	1427 2	N	2	100
02		2755 X	2350	-0-	-405	-0-	2341 2	N	9 9 8	108

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
EQV OPERATING LLC				101634						
JACKSON TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 254302	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 13270	PERF.13022	- 13027	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491		N	NO RPT		-0-

CROWN PETROLEUM CORP.				191541	NON-ASSOCIATED			CNTY: HEMPHILL		
MEEK, THOMAS		WELL #:		7601	RRCID -> 165786	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH 14484	PERF.13943	- 14019	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC				040205						
KIM		WELL #:		1	RRCID -> 149227	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8670	- 8770	
09	1470 N	1011	-0-	-459	-0-	1011 2	N	-0-	31 1	52
10	1581 N	727	-0-	-854	-0-	727 2	N	-0-		52
11	1470 N	1097	-0-	-373	-0-	1097 2	N	-0-		52
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-		52
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		52
02	1073 N	999	-0-	-74	-0-	999 2	N	-0-		52

KIM		WELL #:		2	RRCID -> 150463	COMPL. DATE 07/05/1994	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8612	- 8710	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		49
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2	N	-0-		49
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2	N	-0-		49
12	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2	N	-0-		49
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2	N	-0-		49
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	374 2	N	-0-		49

KIM		WELL #:		3	RRCID -> 152093	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8971	PERF. 8762	- 8778	
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-	125 1	5
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 2	N	-0-		5
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		5
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		5
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 2	N	-0-		5
02	783 N	670	-0-	-113	-0-	668 2	N	2 9 2		7

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC 100676
 KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11640 X	9715	-0-	-1925	-0-	9642 3	73 9	N	66			180
10	11439 X	9833	-0-	-1606	-0-	9744 3	89 9	N	81	172 1		89
11	10890 X	9873	-0-	-1017	-0-	9773 3	100 9	N	91			180
12	10757 X	10059	-0-	-698	-0-	9989 3	70 9	N	64	80 1		164
01	10044 X	8711	-0-	-1333	-0-	8626 3	85 9	N	77			241
02	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10384 3	79 9	N	72	184 1		129

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

09	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9685 3	141 9	N	128			195
10	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	9947 3	140 9	N	127	194 1		128
11	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	9361 3	131 9	N	119	180 1		67
12	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	9965 3	163 9	N	148			215
01	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9633 3	134 9	N	122	190 1		147
*02	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9102 3	124 9	N	113	185 1		75

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			58
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	645 2	160 9	N	145	185 1		18
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			18
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			18
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			18
02	522 N	472	-0-	-50	-0-	472 2		N	-0-			18

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MARTIN TRUST B		WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943								
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	324	1	1225	2	N	2					30
						2	9									
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	335	1	1149	2	N	3					33
						3	9									
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	324	1	892	2	N	2					35
						2	9									
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	276	1	799	2	N	-0-					35
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	335	1	794	2	N	-0-					35
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	313	1	686	2	N	-0-					35

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023								
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1945	2	48	9	N	44					77
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1975	2	58	9	N	53					130
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1974	2	44	9	N	40					170
12	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	1974	2	42	9	N	38	183	1			25
01	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1902	2	33	9	N	30					55
02	1914 N	1734	-0-	-180	-0-	1704	2	30	9	N	27					82

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 9435	PERF. 8822	- 9019		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1620 N	1206	-0-	-414	-0-	1206 2		N	-0-	214
10	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298 2		N	-0-	214
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-	214
12	1240 N	913	-0-	-327	-0-	913 2		N	-0-	214
01	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1252 2		N	-0-	214
02	1508 N	1284	-0-	-224	-0-	1284 2		N	-0-	214

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8547	- 9114		
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-	82
10	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881 2		N	-0-	82
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		N	-0-	82
12	2046 N	1783	-0-	-263	-0-	1783 2		N	-0-	82
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-	82
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-	82

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7377	- 7626		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519	COMPL. DATE 06/09/2007	TOTAL DEPTH 9969	PERF. 8860	- 9439		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 9212	PERF. 9674	- 10887		
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3596 2	22 9	N	20	192
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3743 2	29 9	N	26	218
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3632 2	22 9	N	20	52
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3750 2	34 9	N	31	83
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3631 2	46 9	N	42	125
02	3248 X	2864	-0-	-384	-0-	2836 2	28 9	N	25	150

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9098	- 9751		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 9282	PERF. 9841	- 10722		
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1736 2	52 9	N	47	98
10	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1683 2	42 9	N	38	136
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1644 2	28 9	N	25	161
12	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1649 2	15 9	N	14	175
01	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1619 2	51 9	N	46	221
02	1624 N	1623	-0-	-1	-0-	1569 2	54 9	N	49	84

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9420 X	6539	-0-	-2881	-0-	274	1	6196	2	N	63					152
10	9734 X	8142	-0-	-1592	-0-	69	9	7749	2	N	99	182	1			69
11	9600 X	8248	-0-	-1352	-0-	109	9	7828	2	N	116					185
12	9920 X	7644	-0-	-2276	-0-	128	9	7249	2	N	99					284
01	9920 X	8348	-0-	-1572	-0-	286	1	7956	2	N	118					402
*02	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	109	9	8828	2	N	129	376	1			155
						262	1									
						130	9									
						142	9									

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2532	2	56	9	N	51					132
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2983	2	128	9	N	116	169	1			79
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2813	2	113	9	N	103					182
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2808	2	117	9	N	106	160	1			128
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2648	2	96	9	N	87					215
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2634	2	119	9	N	108	170	1			153

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

09	5430 X	2262	-0-	-3168	-0-	119	1	2115	2	N	25					85
10	5611 X	577	-0-	-5034	-0-	28	9	480	2	N	-0-					85
11	5010 X	863	-0-	-4147	-0-	97	1	766	2	N	-0-					85
12	4774 X	2182	-0-	-2592	-0-	88	1	2068	2	N	24					109
01	3720 X	807	-0-	-2913	-0-	26	9	654	2	N	-0-					109
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	153	1	2201	2	N	16					125
						140	1									
						18	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

09	4140 X	3841	-0-	-299	-0-	3778	2	63	9	N	57					123
10	4278 X	3693	-0-	-585	-0-	3631	2	62	9	N	56					179
11	4140 X	3827	-0-	-313	-0-	3764	2	63	9	N	57	178	1			58
12	4216 X	3869	-0-	-347	-0-	3812	2	57	9	N	52					110
01	3968 X	3706	-0-	-262	-0-	3625	2	81	9	N	74	164	1			20
02	3712 X	2808	-0-	-904	-0-	2768	2	40	9	N	36					56

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020)			18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD					
ATLAS OPERATING LLC			036587												
BLODGETT, C. RALPH			WELL #: 2		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6042 - 6057				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			98
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851							CNTY: HANSFORD					
ROBINSON			WELL #: 2		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6046 - 6058				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1637	3	2	9	N	2			50
10		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1473	3	11	9	N	10			60
11		1350 N	1291	-0-	-59 B	-0-	1291	3			N	-0-			60
12		1395 N	924	-0-	-471 B	-0-	924	3			N	-0-			60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			60
02		1247 N	NO RPT	-0-	-1247 B	-0-					N	NO RPT			60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)			18901 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
LEE			WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6716 - 6728				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RENNER			WELL #: 1		RRCID -> 034696		COMPL. DATE 11/17/1964		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6720 - 6730				
09		810 #	16	-0-	-794	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10		837 #	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11		810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*02		87 #	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084							CNTY: HANSFORD					
THORESON			WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6684 - 6702				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2			24
10	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104 2			24
11	2010 N	1453	-0-	-557	-0-	1453 2			24
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			24
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	24

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BLACKSTONE 31		WELL #: 1		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486	
09	540 N	4	-0-	-536	-0-	4 2			254
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				254
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				254
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				254
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				254
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				254

ELLIS 17		WELL #: 2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883	
09	2310 N	1453	-0-	-857	-0-	1453 2			92
10	2387 N	2190	-0-	-197	-0-	2190 2			92
11	2310 N	1711	-0-	-599	-0-	1705 2	6 9	N	97
12	1488 N	694	-0-	-794	-0-	692 2	2 9	N	99
01	3100 N	3303	-0-	203	203	3292 2	11 9	N	109
*02	2519 N	2316	-0-	-203	-0-	2310 2	6 9	N	114

VENNEMAN 42		WELL #: 1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
ROBERTS		WELL #: 1017		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569	
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1 1	2147 2	N	110
10	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	1 1	1907 2	N	110
11	2040 N	1538	-0-	-502	-0-	1 1	1537 2	N	110
12	2108 N	1470	-0-	-638	-0-	1 1	1469 2	N	110
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1 1	2094 2	N	110
*02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1 1	1886 2	N	110

COBURN (MORROW, LO.)		19240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084							
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 119368		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

COBURN (MORROW UPPER)		19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
NJ A OPERATING LLC		100892		391													
EMPORIA -29-		WELL #: 483		RRCID -> 101661		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	178					Y	NO RPT					-0-

EMPORIA -29-		WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305									
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY SCOTT		562560		WELL #: 1273		RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC JONES -25-		676084		WELL #: 4062		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) CONTANGO RESOURCES, LLC LOCKHART -33-		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
		100222		WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY 185		WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A									
09		1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10		1054 N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 -	11260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803 -	10824
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		N	-0-		-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-		-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2		N	-0-		-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-		-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		N	-0-		-0-
02	348 N	342	-0-	-6	-0-	342	2		N	-0-		-0-

WALTER				WELL #:	2	RRCID ->	167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 -	11234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SCOTT				WELL #:	1273	RRCID ->	190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 -	10854
09	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5449	2	12 9	N	11		134	
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5138	2	3 9	N	3		137	
11	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5485	2	10 9	N	9		146	
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5275	2	14 9	N	13		159	
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5149	2	15 9	N	14		173	
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5427	2	12 9	N	11	167 1	17	

WHEAT, ROLAND				WELL #:	1342	RRCID ->	191407	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10692 -	10792
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-		-0-	
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-	
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-	
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-	

JONES TRUST				WELL #:	2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740 -	10758
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-		32	
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-		32	
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-		32	
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-		32	
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-		32	
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-		32	

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: SHERMAN				
WALTER				WELL #:	3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

COLDWATER CREEK (MARMATON)				19454 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
CLUCK -D-				WELL #:	1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426 - 5438
09	630 #	602	-0-	-28 B	-274	602	2				-0-	
10	651 #	607	-0-	-44 B	-318	607	2				-0-	
11	630 #	548	-0-	-82 B	-400	548	2				-0-	
12	651 #	139	-0-	-512 B	-912	139	2				-0-	
01	651 #	-0-	-0-	-651 B	-1563						-0-	
*02	580 #	258	-0-	-322 B	-1885	258	2				-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1639 CANCELLED UNDERAGE -> -246												

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)				19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
CLUCK -D-				WELL #:	2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4322 - 4430
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

TRAVELERS OIL COMPANY				865980				CNTY: SHERMAN				
WHORTON, W.A.				WELL #:	2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4313 - 4330
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-				97
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	-0-	744	3		N	-0-				97
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-				N	-0-				97
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-				97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608							
09	14B2 EXT	30	-0-	30	270	30	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	30	-0-	30	300	30	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60	360	60	2			N	-0-				-0-
12	422 X	62	-0-	-360	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COLLARD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3408 - 3426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDWARDS 11		WELL #:		2		RRCID ->	171504		COMPL. DATE	10/10/1998		TOTAL DEPTH	3800		PERF. 3420 - 3428
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT	-0-				

PATTEN 178		WELL #:		2		RRCID ->	173067		COMPL. DATE	01/28/1999		TOTAL DEPTH	3951		PERF. 3464 - 3468
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

GELNAR 180		WELL #:		2		RRCID ->	177645		COMPL. DATE	03/24/2000		TOTAL DEPTH	6365		PERF. 3445 - 3455
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH TEW		WELL #:	202	RRCID ->	213986		COMPL. DATE	02/05/2005		TOTAL DEPTH	10618		PERF. 8233 - 8244
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	111	1	217	2	N	-0-	226
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	117	1	286	2	N	-0-	226
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	513	1	64	2	N	-0-	226
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	226
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	116	1	167	2	N	-0-	226
02	551	N	34	-0-	-517	-0-	34	2			N	-0-	226

COURSON RANCH TEW		WELL #:		103		RRCID ->	213987		COMPL. DATE	05/18/2005		TOTAL DEPTH	9150		PERF. 8250 - 8263
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214				

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			450
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			450
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			450
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			450
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			450
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			450

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	451	1	15	2	N	-0-			656
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-			656
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	138	1	9	2	N	-0-			656
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			656
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			656
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC 342392
 LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

09	37230 X	664	-0-	-36566	-0-	574	2	90	9	N	82	186	1	20
10	1054 X	296	-0-	-758	-0-	252	2	44	9	N	40			60
11	1020 X	154	-0-	-866	-0-	137	2	17	9	N	15			75
12	1054 X	702	-0-	-352	-0-	690	2	12	9	N	11			86
01	682 X	560	-0-	-122	-0-	547	2	13	9	N	12			98
02	638 X	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT			98

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31 1	25 2	N	-0-		354
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	23 1	30 2	N	-0-		354
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100 1	8 2	N	-0-		354
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		354
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	23 1	19 2	N	-0-		354
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	4 2		N	-0-		354

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
THOMAS		WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708			
CRAIG		WELL #: 2080									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710			
CRAIG		WELL #: 8001									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CRAIG -H-		WELL #:		4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6670 -	6686	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1080 N	747	-0-	-333	-0-		747 2		N	-0-			128
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159 2		N	-0-			128
11		1080 N	791	-0-	-289	-0-		791 2		N	-0-			128
12		775 N	180	-0-	-595	-0-		180 2		N	-0-			128
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			128
*02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-			128

CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	6665 -	6690	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6531 -	6767	
09		2490 N	1902	-0-	-588	-0-		1902 2		Y	-0-			-0-
10		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-		2688 2		Y	-0-			-0-
11		2340 N	1687	-0-	-653	-0-		1687 2		Y	-0-			-0-
12		1953 N	200	-0-	-1753	-0-		200 2		Y	-0-			-0-
01		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-			-0-
*02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-				Y	-0-			-0-

CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6687 -	6715	
09		660 N	559	-0-	-101	-0-		559 2		Y	-0-			79
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 2		Y	-0-			79
11		600 N	474	-0-	-126	-0-		474 2		Y	-0-			79
12		589 N	162	-0-	-427	-0-		162 2		Y	-0-			79
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			79
*02		464 N	166	-0-	-298	-0-		166 2		Y	-0-			79

CRAIG E		WELL #:		3	RRCID ->	177731	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6698 -	6704	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 -	6715	
09		1080 N	1078	-0-	-2	-0-		1078 2		N	-0-			52
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201 2		N	-0-			52
11		1080 N	590	-0-	-490	-0-		590 2		N	-0-			52
12		1116 N	92	-0-	-1024	-0-		92 2		N	-0-			52
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			52
*02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			52

CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6707 -	6738	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CRAIG E		WELL #:		2R	RRCID ->	202245	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6662 -	6674	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

BOSS A		WELL #:		2	RRCID ->	228392	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6743 -	6757	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			29
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			29
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			29
12	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-			29
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			29
*02	87 N	12	-0-	-75	-0-	12	2			N	-0-			29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		21459 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6680 -	6690	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6633 -	6642	
09	540 N	212	-0-	-328	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6612 -	6629	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 -	6642	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)			//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SHER A			WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6655 - 6666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2	N	-0-		55
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2	N	-0-		55
11	150 N	139	-0-	-11	-0-		139	2	N	-0-		55
12	155 N	8	-0-	-147	-0-		8	2	N	-0-		55
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		55
*02	145 N	8	-0-	-137	-0-		8	2	N	-0-		55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)					21617 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC					040209							
FLOWERS			WELL #:		3	RRCID ->	141870	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3654 - 3936
09	3000 N	2401	-0-	-599	6125		2401	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2496	-0-	-604	5521		2496	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	2298	-0-	-702	4819		2298	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2061	-0-	-1039	3780		2061	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2142	-0-	-958	2822		2142	3	N	-0-		-0-
02	2900 N	2047	-0-	-853	1969		2047	3	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560							
FLOWERS BROTHERS			WELL #:		1074	RRCID ->	214283	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4148 - 4228
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)					21617 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC					040209							
MILLS, R. D.			WELL #:		1	RRCID ->	053817	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 5834 - 6020
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLS, R. D. -A-			WELL #:		1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5884 - 6110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS			WELL #:		4	RRCID ->	181845	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6130 - 6218
09	3000 N	2322	-0-	-678	3825		2322	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2383	-0-	-717	3108		2383	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	2256	-0-	-744	2364		2256	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2248	-0-	-852	1512		2248	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2317	-0-	-783	729		2317	3	N	-0-		-0-
02	2645 N	1916	-0-	-729	-0-		1916	3	N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)			21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC			101619										
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	20 1	3523 2	N	12			190
							13 9						
10		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3311 2	87 9	N	79	183 1		86
11		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2580 2	58 9	N	53			139
12		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3076 2	55 9	N	50			189
01		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	78 1	3431 2	N	46			235
							51 9						
*02		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	81 1	3468 2	N	57	190 1		102
							63 9						
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686			
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	6 1	370 2	N	-0-			65
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	65 7		-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
*02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)			21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC			101619										
FLOWER BROS.			WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165			
09		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC			570652		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836			
FLOWERS			WELL #: 1										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987			TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A			
MARTIN TRUST			WELL #: 2072										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		101619									
FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228			
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074									
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-	-0-	-0-

FLOWERS, J.L.		WELL #: 4079		RRCID -> 219005		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860			
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2	N	-0-	-0-	-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756			
FLOWERS		WELL #: 1078									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CUMBERLAND (MORROW)		22208 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
CLUCK -D-		WELL #: 3		RRCID -> 147806		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
FILES				WELL #:	8	RRCID ->	181067	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6340	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	870 N	792	-0-	-78	-0-		792	2		N	-0-			195
10	992 N	942	-0-	-50	-0-		942	2		N	-0-			195
11	990 N	722	-0-	-268	-0-		722	2		N	-0-			195
12	806 N	32	-0-	-774	-0-		32	2		N	-0-			195
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			195
*02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-			195

WILLIAMS B				WELL #:	4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590	
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2		N	-0-			-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		1200	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	486	-0-	-692	-0-		486	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
*02	1102 N	488	-0-	-614	-0-		488	2		N	-0-			-0-

CUTTER (CHESTER)				22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CJD DISPOSALS, LLC				120600										
PERRYTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3620 - 3740	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162	
STAFFORD				WELL #:	1									
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-		62	1	893	2	N	-0-		40
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-		58	1	866	2	N	-0-		40
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-		60	1	863	2	N	-0-		40
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-		62	1	847	2	N	-0-		40
01	837 N	668	-0-	-169	-0-		46	1	622	2	N	-0-		40
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-		58	1	834	2	N	-0-		40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652		RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8020 - 8086	
BRILLHART				WELL #:	1926									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328

MARVIN				WELL #:	201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8290 - 8300	
09	2700 X	1299	-0-	-1401	-0-		1288	2	11	9	N	10		189
10	2790 X	1013	-0-	-1777	-0-		1004	2	9	9	N	8		197
11	2700 X	666	-0-	-2034	-0-		666	2			N	-0-		197
12	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		7576	2	22	9	N	20		217
01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-		5220	2	20	9	N	18		235
02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-		2540	2	10	9	N	9		244

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757									
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8174 - 8181	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID -> 125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 8090 - 8174	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	

D. G. (MORROW LOWER)		22591 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610									
SINER		WELL #:		1	RRCID -> 175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

DANDEN (DOUGLAS)		22999 300			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
SPIVEY		WELL #:		1 R	RRCID -> 170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4770 - 4778	
09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		N	-0-	-0-	
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3		N	-0-	-0-	
11	2880 X	2492	-0-	-388	-0-	2492 3		N	-0-	-0-	
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-	-0-	
01	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING OPERATING CORPORATION		465296									
TEXACO FEE		WELL #:		1125	RRCID -> 167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772 - 4782	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
SHEETS		WELL #:		1	RRCID -> 141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DANIEL (ATOKA LIME)			//CONT.// 23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
NITSCHKE			WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	290	1	7043	2	N	1		55
						1	9						
10	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	301	1	7164	2	N	-0-		55
11	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	291	1	6910	2	N	1		56
						1	9						
12	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	301	1	7061	2	N	-0-		56
01	6975 X	6401	-0-	-574	-0-	297	1	6103	2	N	1		57
						1	9						
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	279	1	6866	2	N	1		58
						1	9						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
KNOX-PIPKIN			WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734			
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-		-0-
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2			Y	-0-		-0-
11	990 N	831	-0-	-159	-0-	831	2			Y	-0-		-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-		-0-
01	930 N	705	-0-	-225	-0-	705	2			Y	-0-		-0-
02	812 N	792	-0-	-20	-0-	792	2			Y	-0-		-0-
DANIELS -E-			WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
PEARSON "M"			WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KNOX-PIPKIN			WELL #: 128		RRCID -> 223693		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
REMORA OPERATING, LLC			701613										
NITSCHKE			WELL #: 1 G		RRCID -> 021846		COMPL. DATE 01/20/1958			TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903						
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 149698	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 10181	PERF. 6440	- 7351	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2	N	-0-		85
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		85
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		85
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		85
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	514 2	N	-0-		85
02	551 N	535	-0-	-16	-0-	535 2	N	-0-		85

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
EQV OPERATING LLC				101634						
SCHOENHALS		WELL #:		2	RRCID -> 168221	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 8680	PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FRAZIER		WELL #:		3	RRCID -> 120973	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 8422	- 8440	
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1005	-0-	-390	-0-	952 2	N	48	48 1	-0-
02	1305 N	1231	-0-	-74	-0-	1231 2	N	-0-		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
OLYMPUS		WELL #:		1	RRCID -> 219936	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8564	- 8590	
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	398 3	N	-0-		117
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		117
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3	N	-0-		117
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	N	-0-		117
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-		117
02	377 N	325	-0-	-52	-0-	325 3	N	-0-		117

DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649						
SCHNEIDER		WELL #:			RRCID -> 089651	COMPL. DATE 11/23/1978	TOTAL DEPTH 8936	PERF. 8577	- 8748	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021										

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 ZEPPU WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

09	5400 X	4949	-0-	-451	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	3060	-0-	-2520	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	478	-0-	-4922	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	5456 X	3865	-0-	-1591	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4217	-0-	-898	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4785 X	4235	-0-	-550	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

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

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					25
10	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					25
11	360 N	66	-0-	-294	-0-	66	2			N	-0-					25
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					25
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					25
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-					25

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					32
10	1116 N	480	-0-	-636	-0-	480	2			N	-0-					32
11	660 N	98	-0-	-562	-0-	98	2			N	-0-					32
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					32
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					32
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					32

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				13
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				13
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				13

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

DARROUZETT (ST. LOUIS)		23173 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
UPLAND RESOURCES LLC		878931													
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9188 - 9198				
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-				145
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				145
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-				145
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				145
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				145
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		23178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574													
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9854 - 9860				
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-				27
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				27
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				27
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-				27
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				27
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	11	1	81	2	N	-0-				27

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10851 - 10918				
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HURNS		WELL #:		3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10744 - 10994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	2537	-0-	-463	1500	2503 2	34 9	N	31			209
10		3100 N	2987	-0-	-113	1387	2920 2	67 9	N	61	175 1		95
11		3000 N	2418	-0-	-582	805	2370 2	48 9	N	44			139
12		3100 N	2369	-0-	-731	74	2340 2	29 9	N	26			165
01		2573 N	1586	-0-	-987	-0-	1523 2	63 9	N	57	194 1		28
02		2349 N	2033	-0-	-316	-0-	232 1	1746 2	N	50			78
							55 9						

LAMASTER		WELL #:		2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10962 - 11016	
09		1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1727	-0-	-43	-0-	1727 2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
01		1860 N	1602	-0-	-258	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
02		1682 N	1468	-0-	-214	-0-	172 1	1296 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10872 - 10886	
09		1080 N	993	-0-	-87	-0-	993 2		N	-0-			-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	816	-0-	-264	-0-	816 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	692	-0-	-331	-0-	692 2		N	-0-			-0-
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
02		783 N	776	-0-	-7	-0-	776 2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	10986 - 12201	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC.		WELL #:		885855	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4011 - 5750	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)		WELL #:		24792 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6724	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILLEY (MORROW, UPPER)		//CONT.// 24792 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
ARCHER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127389		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6706 - 6751		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DUDE WILSON (CLEVELAND)		26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
KIRMSE, J.		WELL #: 1839		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776		
09		2670 X	2607	-0-	-63	-0-	2607 3	N	-0-			83
10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3001 3	N	9			92
11		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3828 3	N	6 9			97
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3	N	-0-			97
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT			97
02		2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-		N	NO RPT			97
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LEATHERMAN		WELL #: 1748		RRCID -> 080142		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6937 - 8493		
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	62 1	N	1056 2			75
10		1178 N	467	-0-	-711	-0-	18 1	N	449 2		75 1	-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	60 1	N	1132 2			-0-
12		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	62 1	N	1002 2			-0-
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	62 1	N	816 2			-0-
02		1102 N	373	-0-	-729	-0-	46 1	N	327 2			-0-
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 1571		RRCID -> 083693		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6939 - 6970		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KENT		WELL #: 1570		RRCID -> 091409		COMPL. DATE 12/03/1980		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6937 - 6996		
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	62 1	N	310 2			75
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	54 1	N	584 2			75
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	38 1	N	342 2			75
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	62 1	N	490 2			75
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	62 1	N	359 2			75
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	42 1	N	376 2			75
HERNDON		WELL #: 2662 C		RRCID -> 100158		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6860 - 6904		
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62 1	N	1018 2			58
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	62 1	N	985 2			58
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60 1	N	1076 2			58
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62 1	N	1059 2			58
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	52 1	N	1031 2			58
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	58 1	N	973 2			65
							8		9			

 DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	60 1	938 2	N	36		176
						40 9					
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	46 1	867 2	N	16		192
						18 9					
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	60 1	1012 2	N	18	178 1	32
						20 9					
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	62 1	892 2	N	17		49
						19 9					
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	62 1	965 2	N	35		84
						39 9					
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	54 1	845 2	N	16		100
						18 9					

 KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2023

 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	94 1	860 2	N	10		110
						11 9					
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	97 1	617 2	N	7		117
						8 9					
11	930 N	665	-0-	-265	-0-	94 1	562 2	N	8		125
						9 9					
12	992 N	213	-0-	-779	-0-	97 1	113 2	N	3		128
						3 9					
01	713 N	312	-0-	-401	-0-	97 1	215 2	N	-0-		128
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	90 1	855 2	N	5		133
						6 9					

 DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

09	463 R	463	-0-	-0-	-0-	18 1	436 2	N	8		187
						9 9					
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	30 1	471 2	N	7		194
						8 9					
11	462 R	462	-0-	-0-	-0-	27 1	428 2	N	6		200
						7 9					
12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	26 1	448 2	N	2		202
						2 9					
01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	31 1	463 2	N	7	192 1	17
						8 9					
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	27 1	443 2	N	11		28
						12 9					

DUDE WILSON (MARMATON)		//CONT.//		26306 284	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
JONES, M. C.				WELL #:	2 U	RRCID ->	021863	COMPL. DATE	10/01/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7018 - 7048	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)				26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LEATHERMAN 748				WELL #:	4	RRCID ->	208507	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	62	1	209	2	N	-0-			37
10	273	N	273	-0-	-0-	62	1	211	2	N	-0-			37
11	270	N	255	-0-	-15	60	1	195	2	N	-0-			37
12	279	N	257	-0-	-22	62	1	195	2	N	-0-			37
01	279	N	247	-0-	-32	62	1	185	2	N	-0-			37
02	261	N	238	-0-	-23	58	1	180	2	N	-0-			37

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						CNTY: OCHILTREE				
HERNDON, W. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622 - 8630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						CNTY: OCHILTREE				
DUDLEY				WELL #:	1661	RRCID ->	080957	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	8884 - 8908	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	62	1	1462	2	N	5			119
10	1594	N	1594	-0-	-0-	94	1	1488	2	N	11			130
11	1540	N	1540	-0-	-0-	91	1	1434	2	N	14			144
12	1693	N	1693	-0-	-0-	92	1	1589	2	N	11			155
01	1488	N	1488	-0-	-0-	93	1	1389	2	N	5			160
02	1584	N	1584	-0-	-0-	89	1	1484	2	N	10			170

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: OCHILTREE				
WILSON, D. C.				WELL #:	1746 T	RRCID ->	021871	COMPL. DATE	03/14/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8455 - 8482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8570 - 8580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8652 - 8668			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE	10/18/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8298 - 8310			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8764 - 8772			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8827 - 8839			
09	990 N	831	-0-	-159	-0-	75	1	756	2	N	-0-			25
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	78	1	882	2	N	-0-			25
11	930 N	561	-0-	-369	-0-	75	1	486	2	N	-0-			25
12	868 N	78	-0-	-790	-0-	78	1			N	-0-			25
01	961 N	131	-0-	-830	-0-	78	1	53	2	N	-0-			25
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	955	2	N	-0-			25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: OCHILTREE					
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE	10/31/1958	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7834 - 8468			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN		26306 710 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 1748		RRCID -> 080157		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8482 - 8493								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON		WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8467 - 8475						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JONES, M. C.		385847		WELL #: 3 L		RRCID -> 021858		COMPL. DATE 09/28/1961		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7904 - 7914				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 L		RRCID -> 021860		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7912 - 7920						
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	161	2	1	9	Y	1					49
10	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	82	2	2	9	Y	2	30	1			21
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	111	2	1	9	Y	1					22
12	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			Y	-0-					22
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	93	2	1	9	Y	1					23
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	166	2	1	9	Y	1					24

REMORA OPERATING, LLC DODSON		701613		WELL #: 4		RRCID -> 188058		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7808 - 7914				
09	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372 N	242	-0-	-130 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	360 N	201	-0-	-159 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON, D. C.		875461		WELL #: 1746 C		RRCID -> 021855		COMPL. DATE 03/20/1958		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8338 - 8349				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)		26306 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:		1 L RRCID -> 021859		COMPL. DATE 05/20/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					-0-

JONES, M. C.		26306 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
WELL #:		3 U RRCID -> 131523		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		186		N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
CHUNN		WELL #:		1 RRCID -> 057419		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726			
09	3570 #	3269	-0-	-301	-0-	3269	2		N		18
10	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N		18
11	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N		18
12	4216 #	3503	-0-	-713	-0-	3348	2	155 9	N	141 1	18
01	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-				N	NO RPT	18
02	3190 #	NO RPT	-0-	-3190	-0-				N	NO RPT	18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:		4 RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		22

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DODSON		WELL #:		3 L RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130		
O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BILL 663		2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991				
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	N	2	164
						2	9					
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	2	166
						2	9					
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	58	1	632	2	N	-0-	166
12	992 N	729	-0-	-263	-0-	62	1	667	2	N	-0-	166
01	899 N	783	-0-	-116	-0-	52	1	731	2	N	-0-	166
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	N	-0-	166

JINES		1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 021851		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906		
JONES, M. C.		1 L								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																	
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2				66	
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1				67	
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-				67	
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	Y	2				69	
01		1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1260	2	2	9	Y	2				71	
02		1334 N	1330	-0-	-4	-0-	1329	2	1	9	Y	1				72	

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914																	
09		1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1615	2	4	9	N	4				119	
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	92	1		27	
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-				27	
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	5	5		22	
01		1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1481	2	1	9	N	1				23	
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	N	1				24	

KING OPERATING CORPORATION 465296 PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900																	
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				121	
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-				121	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121	
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				121	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121	

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

REMORA OPERATING, LLC 701613 DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638																	
09		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-				21	
10		1457 N	1133	-0-	-324	-0-	1133	2			N	-0-				21	
11		1350 N	880	-0-	-470	-0-	880	2			N	-0-				21	
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				21	
01		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-				21	
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT				21	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3850				N	NO RPT				-0-	

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306	923	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DAVIS, DELBERT		WELL #:		1836		RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7856 - 7866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

DUTCHER (ATOKA)				26801	222	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH III LLC				040209										
HODGES 39		WELL #:		4		RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9121 - 9131		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669							CNTY: OCHILTREE			
MT BAR RANCH 581		WELL #:		1		RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF. 8354 - 8566		

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3 9	N	3			60
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2 9	N	2			62
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1173	2	1 9	N	1			63
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2 9	N	2			65
01	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1146	2	2 9	N	2			67
02	1131	N	1115	-0-	-16	-0-	1112	2	3 9	N	3			70

COURSON OIL & GAS, INC.				182785							CNTY: OCHILTREE			
YOUNGBLOOD		WELL #:		2		RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8570 - 8588		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B				2		RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF. 8580 - 8594		

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
COURSON PARNELL 405				WELL #: 2H	RRCID -> 246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	94 1	907 2	N	5		160
						6 9					
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	97 1	1267 2	N	10		170
						11 9					
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	94 1	911 2	N	4		174
						4 9					
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	97 1	950 2	N	8		182
						9 9					
01	1271 N	691	-0-	-580	-0-	97 1	588 2	N	5		187
						6 9					
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	90 1	1159 2	N	7		194
						8 9					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
SCHROEDER				WELL #: 2473	RRCID -> 228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660
09	480 N	383	-0-	-97	-0-	40 1	343 2	N	-0-		119
10	496 N	356	-0-	-140	-0-	62 1	294 2	N	-0-		119
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	54 1	257 2	N	-0-		119
12	403 N	274	-0-	-129	-0-	62 1	212 2	N	-0-		119
01	341 N	94	-0-	-247	-0-	34 1	60 2	N	-0-		119
02	290 N	24	-0-	-266	-0-	10 1	14 2	N	-0-		119
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 2474	RRCID -> 212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
PARNELL 475				WELL #: 5	RRCID -> 214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520
09	1170 X	1167	-0-	-3	-0-	1167 2		N	-0-		72
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-		72
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		72
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		72
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		72
*02	1624 N	1308	-0-	-316	-0-	1308 2		N	-0-		72
PARNELL 475				WELL #: 6	RRCID -> 218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		139
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		139
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		139
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		139
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PARNELL 475				WELL #:	9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8437 - 8597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
COURSON				WELL #:	1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7187 - 7218		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COURSON				WELL #:	2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7178 - 7206		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
NABERS, HELEN D. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044357	COMPL. DATE	08/23/1961	TOTAL DEPTH	9592	PERF. N/A		
09	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-			163
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			163
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-			163
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-			163
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			163
02	783 N	729	-0-	-54 B	-0-	729	3			N	-0-			163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DYCO (GRANITE WASH)				26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BCE-MACH II LLC				040205										
LOCKE 60				WELL #:	4D	RRCID ->	222422	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4358 - 4880		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC				101619					CNTY: WHEELER					
MAXWELL UNIT				WELL #:	1023	RRCID ->	101377	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	14873	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-

 ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

 ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11538 - 14000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
ZYBACH 14		WELL #:			RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11524 - 14024			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021														
ELLIS (MORROW, UPPER)				28505 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8005 - 8014			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
ELLIS RANCH (ATOKA)				28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8144 - 8336			
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			20
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			20
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			20
12	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-			20
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			20
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			20
ROOTS E		WELL #:		6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8111 - 8176			
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-			-0-
ROOTS E		WELL #:		1	RRCID ->	282272	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8125 - 8250			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
ROOTS E		WELL #:		3	RRCID ->	282273	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8101 - 8228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			35
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			35
11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			35
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			35
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	451	2	31 9	N	28			63
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			63

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
SHRADER, W. PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	6956 - 8096	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	659	3	10 9	N	9			157
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			157
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			157
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			157
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			157
02	551 N	505	-0-	-46	-0-	505	3		N	-0-			157

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8352 - 8366	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8140 - 8196	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			33
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2		N	-0-			33
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	-0-			33
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			33
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			33
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			33

ELLIS RANCH (CLEVELAND)				28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LINA -AH-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6932 - 7000	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH		WELL #:		1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6923 - 6968	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
GHEEN, PEGGY L.				302575											
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7002 - 7032			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
HARDY SWD				3049										
		WELL #:		3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #:		3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PSHIGODA -0-				WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065
09	1050	N	787	-0-	-263	-0-	62 1	683	2	N	38		109
							42 9						
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50 1	932	2	N	55		164
							61 9						
11	930	N	691	-0-	-239	-0-	58 1	572	2	N	55		219
							61 9						
*12	806	N	529	-0-	-277	-0-	62 1	467	2	N	-0-	181 1	38
*01	1054	N	289	-0-	-765	-0-	58 1	231	2	N	-0-		38
*02	667	N	255	-0-	-412	-0-	44 1	204	2	N	6		44
							7 9						

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ELLIS CARL -E-				2742									
		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947	
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3		N	-0-		135
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-		135
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-		135
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-		135
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		135
02	2001	N	1621	-0-	-380	-0-	1621	3		N	-0-		135

REMORA OPERATING, LLC				701613	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
OIL DEVELOPMENT COMPANY				2737									
		WELL #:		2737	RRCID ->	115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256	
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2		N	-0-		82
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		82
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		82
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		82
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-		82
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT		82

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2220 #	2121	-0-	-99	-0-	2121 3		N	-0-			217
10	2294 #	2117	-0-	-177	-0-	2117 3		N	-0-			217
11	2220 #	1983	-0-	-237	-0-	1983 3		N	-0-			217
12	2263 #	328	-0-	-1935	-0-	328 3		N	-0-			217
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			202
02	2262 R	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			202

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HAIDER OPERATING, LLC 342767
 LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	62 1	233 2	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	54 1	240 2	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	54 1	224 2	N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	62 1	229 2	N	-0-			-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	62 1	136 2	N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	58 1	205 2	N	-0-			-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	194	-0-	-406	-0-	62 1	132 2	N	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	54 1	382 2	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	50 1	321 2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	62 1	141 2	N	-0-			-0-
01	434 N	200	-0-	-234	-0-	62 1	138 2	N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	58 1	299 2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9282 - 9313		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	399	2			N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9055 - 9070		
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	117	1	1057	2	N	-0-			148
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	103	1	1089	2	N	-0-			148
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	964	2	N	-0-			148
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	105	1	1054	2	N	-0-			148
01	1178 N	953	-0-	-225	-0-	73	1	871	2	N	8	74 1		82
						9	9							
02	1015 N	865	-0-	-150	-0-	76	1	787	2	N	2			84
						2	9							

KING OPERATING CORPORATION				465296										
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8882 - 8892		
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			62
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			62
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			62
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

MCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8881 - 8919		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6906 - 8922		
09	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1429	3			N	-0-			245
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-			245
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			245
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			245
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			245
02	1363 N	1207	-0-	-156	-0-	1207	3			N	-0-			245

MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ODC 'B'		WELL #: 1655		RRCID -> 022011		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
09	13260 X	12993	-0-	-267	-0-	12993	3	N	-0-		1789
10	13702 X	13468	-0-	-234	-0-	13468	3	N	-0-		1789
11	13320 X	12873	-0-	-447	-0-	12873	3	N	-0-		1789
12	13764 X	13231	-0-	-533	-0-	13231	3	N	-0-		1789
01	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-			N	-0-		1789
02	12586 X	12089	-0-	-497	-0-	12089	3	N	-0-		1789

HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 249405		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 022016		COMPL. DATE 01/26/1962		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075			
JINES, J. W.		WELL #: 1									
09	840 N	650	-0-	-190	-0-	650	3	N	-0-		148
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		148
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9 9 N	8		156
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	3	7 9 N	6		162
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6 9 N	5		167
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9 9 N	8		175

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-		187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144			N	-0-		187
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		187
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		187

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265			
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1									
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		1789
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		1789
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		1789
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		1789
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		1789
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	328	3	N	-0-		1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) EQV OPERATING LLC COURSON 488		28506 608 101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948	
09		3840 X	3770	-0-	-70	-0-	3750 3	20 9	N		18	179 1		124
10		3968 X	3573	-0-	-395	-0-	3555 3	18 9	N		16			140
11		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3506 3	39 9	N		35			175
12		3844 X	3579	-0-	-265	-0-	3555 3	24 9	N		22			197
01		3844 X	3710	-0-	-134	-0-	3686 3	24 9	N		22	179 1		40
02		3596 X	2816	-0-	-780	-0-	1630 1	1182 3	N		4			43
						4 9								

COURSON OIL & GAS, INC. HERNDON -D-		182785 WELL #: 1489		RRCID -> 148465		COMPL. DATE 02/27/1994			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495					
09		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	62 1	4044 2	N		-0-			-0-
10		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	62 1	6312 2	N		-0-			-0-
11		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	60 1	6199 2	N		-0-			-0-
12		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	62 1	5345 2	N		-0-			-0-
01		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	54 1	6066 2	N		-0-			-0-
02		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	58 1	4759 2	N		-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC HERNDON 489		263648 WELL #: 2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040					
09		2445 N	1849	-0-	-596	-0-	183 1	1654 2	N		11			97
10		2015 N	1946	-0-	-69	-0-	12 9	1751 2	N		26			123
11		1920 N	1831	-0-	-89	-0-	29 9	1665 2	N		1			124
12		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1 9	1666 2	N		1			125
01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1 9	1951 2	N		4	109 1		20
02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	4 9	1615 2	N		-0-			20
						157 1								

LATIGO PETROLEUM, LLC SHRADER, PAUL W.		488260 WELL #: 3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100					
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N		-0-			108
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N		-0-			108
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N		-0-			108
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N		-0-			108
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N		-0-			108
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N		-0-			108

QUANAH PANHANDLE, LLC JOHNSON, B. BIVINS		684575 WELL #: 1 C		RRCID -> 021985		COMPL. DATE 12/28/1961			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
JINES				WELL #: 1480	RRCID -> 176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9088 - 9094	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056	
09	690 N	513	-0-	-177	-0-	511 3	2 9	N	2			64
10	744 N	544	-0-	-200	-0-	544 3		N	-0-			64
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	549 3		N	-0-			64
12	527 N	454	-0-	-73	-0-	453 3	1 9	N	1			65
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	499 3	10 9	N	9			74
02	522 N	486	-0-	-36	-0-	486 3		N	-0-			74

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HERNDON B				WELL #: 2490	RRCID -> 234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HANDLEY				WELL #: 1 C	RRCID -> 021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINA -AH-				WELL #: 1 U	RRCID -> 021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370 - 8394	
09	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	62 1	1288 2	N	-0-			-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	52 1	1506 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	60 1	1215 2	N	-0-			-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62 1	1377 2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	56 1	1343 2	N	-0-			-0-
02	1247 N	685	-0-	-562	-0-	58 1	627 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62 1	803 2	N	3		53
						3 9					
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	58 1	778 2	N	2		55
						2 9					
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60 1	815 2	N	-0-		55
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	62 1	870 2	N	-0-		55
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	62 1	867 2	N	-0-		55
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	56 1	794 2	N	-0-		55

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214248		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346		
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	30 1	24 2	N	-0-		-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	31 1	25 2	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	30 1	40 2	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	31 1	47 2	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31 1	35 2	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	29 1	40 2	N	-0-		-0-

SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276		
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	30 1	2287 2	N	-0-		79
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	31 1	2318 2	N	-0-		79
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30 1	970 2	N	-0-		79
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	31 1	1925 2	N	-0-		79
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24 1	561 2	N	-0-		79
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	29 1	1853 2	N	-0-		79

SMITH, LEROY E.		WELL #: 3B		RRCID -> 152086		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444		
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	30 1	585 2	N	-0-		97
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	31 1	600 2	N	-0-		97
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	30 1	583 2	N	-0-		97
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	31 1	589 2	N	-0-		97
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	31 1	573 2	N	-0-		97
02	580 N	575	-0-	-5	-0-	29 1	546 2	N	-0-		97

EMMA-JACK (GRANITE WASH) NJ A OPERATING LLC BOWERS		28924 400 100892		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		252A		RRCID -> 128283		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6527	732	-0-	-5795 B	-0-	721	2	11 9	N	10	113 1	23
10	2480	999	-0-	-1481 B	-1481	960	2	39 9	N	35		58
11	0 N	640	-0-	640 B	-841	607	2	33 9	N	30		88
12	744 N	885	-0-	141 B	-700	753	2	132 9	N	120	176 1	32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-700				N	NO RPT		32
02	609 N	NO RPT	-0-	-609 B	-700				N	NO RPT		32

SANDLOT OIL & GAS LLC HARRISON		747757 WELL #:		1013		RRCID -> 124231		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903				N	NO RPT		-0-

ETTER (WOLFCAMP) OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS WELLS		29590 500 620573		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE				
WELL #:		1		RRCID -> 176425		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422				
09	0 N	224	-0-	224 B	-2910	224	3		N	-0-		-0-
10	0 N	329	-0-	329 B	-2581	329	3		N	-0-		-0-
11	0 N	229	-0-	229 B	-2352	229	3		N	-0-		-0-
12	0 N	187	-0-	187 B	-2165	187	3		N	-0-		-0-
01	0 N	342	-0-	342 B	-1823	342	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1823				N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY ATCHESON		638486 WELL #:		2		RRCID -> 116431		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430		
09	1080 N	1219	-0-	139 B	-42200	1219	3		N	-0-		-0-
10	1333 N	1099	-0-	-234 B	-42200	1099	3		N	-0-		-0-
11	0 N	1416	-0-	1416 B	-40784	1416	3		N	-0-		-0-
12	1271 N	1468	-0-	197 B	-40587	1468	3		N	-0-		-0-
01	1085 N	1037	-0-	-48 B	-40587	1037	3		N	-0-		-0-
02	1363 N	1499	-0-	136 B	-40451	1499	3		N	-0-		-0-

ANDERSON 406		WELL #:		3		RRCID -> 218710		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) UPLAND RESOURCES LLC SHARE, C. M., -A-		30273 071 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256				
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		97
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		97
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4 9	N	4		101
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		101
01	961 N	458	-0-	-503	-0-	458	2		N	-0-		101
02	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2		N	-0-		101

FARNSWORTH (DES MOINES) CAPTUREPOINT LLC CONLEY -B-			30273 142 130545		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
			WELL #:	1	RRCID ->	022021	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6759 - 6780
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) ATLAS OPERATING LLC STUMP, A. F.			30273 213 036587		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
			WELL #:	1	RRCID ->	022020	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6510 - 6536
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

COURSON OIL & GAS, INC. PAUL			182785 1046		RRCID -> 123565			COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518		
09	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	62 1	239 2	N	-0-		95
10	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	62 1	236 2	N	-0-		95
11	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	60 1	315 2	N	-0-		95
12	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	54 1	271 2	N	-0-		95
01	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	34 1	224 2	N	-0-		95
02	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	58 1	305 2	N	-0-		95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC DAVIS BROTHERS			875461 3049		RRCID -> 137334			COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) PRESIDIO PETROLEUM LLC LAUNE			30273 355 676084		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
			WELL #:	1	RRCID ->	204042	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8910 - 8940
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

SGP OPERATING LLC YEARLY			767966 2		RRCID -> 146504			COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780		
09	390 N	364	-0-	-26		-0-	364 3		N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-		-0-	303 3		N	-0-		-0-
11	480 N	412	-0-	-68		-0-	412 3		N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-		-0-	383 3		N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-		-0-	401 3		N	-0-		-0-
02	406 N	224	-0-	-182		-0-	224 3		N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)																
BATON OIL & GAS, LLC																
BUZZARD																
30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE																
056384																
WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					69
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					69
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					69
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					69
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)																
ATLAS OPERATING LLC																
STUMP, A. F.																
30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE																
036587																
WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804																

09	1290 #	925	-0-	-365	-0-	925	2			N	-0-					48
10	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					48
11	1290 #	992	-0-	-298	-0-	992	2			N	-0-					48
12	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					48
01	1395 #	1078	-0-	-317	-0-	1078	2			N	-0-					48
02	1305 #	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					48

FARNSWORTH (OSWEGO)																
PRESIDIO PETROLEUM LLC																
LAUNE																
30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE																
676084																
WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063																

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)																
CAPTUREPOINT LLC																
WHITE																
30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
130545																
WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202																

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS																
WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040																

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESSALL																
WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940																

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
MEARS, G. B. GAS UNIT												
30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
217005												
WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY												
WHITE												
562560												
WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930												
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	55
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	N	55
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	N	55
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	55
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	55
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	2	N	55

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)												
QUANAH PANHANDLE, LLC												
SCHULTZ, BEN F.												
30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
684575												
WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591												
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	24
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	24
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	24
12		DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	84	3			Y	24
01		DLQ G-10	71	-0-	71	-0-	155	3			Y	24
02		209 N	54	-0-	-155	-0-	54	3			Y	24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
LEATHERMAN												
30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766												
09		840 N	406	-0-	-434	-0-	18	1	388	2	N	15
10		992 N	478	-0-	-514	-0-	54	1	424	2	N	15
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	15
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	15
01		465 N	372	-0-	-93	-0-	52	1	320	2	N	15
02		290 N	204	-0-	-86	-0-	42	1	162	2	N	15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
DIAL												
30274 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 1 RRCID -> 294367 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6978 - 7000												
09		3000 N	2219	-0-	-781	23453	62	1	2157	2	N	-0-
10		3100 N	2301	-0-	-799	22654	62	1	2239	2	N	-0-
11		3000 N	2233	-0-	-767	21887	60	1	2173	2	N	-0-
12		3100 N	2298	-0-	-802	21085	58	1	2240	2	N	-0-
01		3100 N	2273	-0-	-827	20258	46	1	2227	2	N	-0-
02		2900 N	2149	-0-	-751	19507	58	1	2091	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
BATMAN												
30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	62 1	690 2	N	-0-		25
10		682 N	616	-0-	-66	-0-	60 1	556 2	N	-0-		25
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	60 1	862 2	N	-0-		25
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	62 1	754 2	N	-0-		25
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	62 1	714 2	N	-0-		25
02		783 N	723	-0-	-60	-0-	58 1	665 2	N	-0-		25

MEWBOURNE OIL COMPANY												
TEVIS												
562560												
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	30 1	695 2	N	-0-		65
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	31 1	687 2	N	-0-		65
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	30 1	627 2	N	-0-		65
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	31 1	1016 2	N	-0-		65
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	28 1	599 2	N	-0-		65
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	29 1	991 2	N	-0-		65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
MORRIS-BATMAN												
600750												
WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	62 1	656 2	N	-0-		2
10		744 N	732	-0-	-12	-0-	62 1	670 2	N	-0-		2
11		720 N	717	-0-	-3	-0-	60 1	657 2	N	-0-		2
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	62 1	669 2	N	-0-		2
01		744 N	720	-0-	-24	-0-	62 1	658 2	N	-0-		2
02		696 N	674	-0-	-22	-0-	52 1	622 2	N	-0-		2

HAWK												
WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
09		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	62 1	1627 2	N	-0-		107
10		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	62 1	1647 2	N	-0-		107
11		1710 N	1709	-0-	-1	-0-	60 1	1649 2	N	-0-		107
12		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	62 1	1664 2	N	-0-		107
01		1705 N	1427	-0-	-278	-0-	52 1	1372 2	N	3		110
							3 9					
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	52 1	1663 2	N	-0-		110

QUANAH PANHANDLE, LLC												
HOGHLAND												
684575												
WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848												
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1359 3	4 9	N	4		69
10		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358 3		N	-0-		69
11		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274 3		N	-0-		69
12		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1327 3	4 9	N	4		73
01		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1197 3	1 9	N	1		74
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		74

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027												
09		4440 X	3814	-0-	-626	-0-	3810 3	4 9	Y	4		27
10		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3725 3	7 9	Y	6	33 1	-0-
11		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3829 3	1 9	Y	1		1
12		DLQ G-10	3985	-0-	3985	3985	3984 3	1 9	Y	1		2
01		DLQ G-10	3646	-0-	3646	7631	3637 3	9 9	Y	8		10
02		11422 X	3791	-0-	-7631	-0-	3791 3		Y	-0-		10

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575										
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 224282		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			22
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			22
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			22
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			22
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			22
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			22

JOHNSON		WELL #:		2		RRCID -> 228532		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089				
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2569	3	4	9	Y	4			55
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2512	3	7	9	Y	6	33	1	28
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2582	3	1	9	Y	1			29
12	DLQ G-10	2687	-0-	2687	2687	2686	3	1	9	Y	1			30
01	DLQ G-10	2462	-0-	2462	5149	2453	3	9	9	Y	8			38
02	2900 N	2556	-0-	-344	4805	2556	3			Y	-0-			38

HUEBNER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 236254		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133				
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-			52
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	788	3	25	9	N	23			75
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	810	3	11	9	N	10	85	1	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
GURLEY, H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 040822		COMPL. DATE 05/13/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.				036051										
YEARY		WELL #:		1		RRCID -> 044244		COMPL. DATE 02/20/1968		TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BYRON		WELL #:		1		RRCID -> 134228		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421				
09	3000 N	2131	-0-	-869	1037	2131	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2147	-0-	-953	84	2147	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
12	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
01	2139 N	1429	-0-	-710	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//																	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY																	
HAWK																	
WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC																	
FRANTZ, C.J.																	
WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191																	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)																	
ANCHOR OIL COMPANY																	
ARCHER																	
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866																	

09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	467	2	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.																	
RICHARDSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856																	

09	240	N	217	-0-	-23	-0-	1	1	216	2	N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC																	
ERICKSON																	
WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792																	

09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					139
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					139
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3					142
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					142
01	1054	N	828	-0-	-226	-0-	828	2			N	-0-					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
SMITH, LEROY				WELL #: 1	RRCID -> 065294	COMPL. DATE 02/19/1976	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 6814	- 6842		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	50 1	340 2	N	-0-		42
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	62 1	348 2	N	4		46
						4 9					
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	60 1	335 2	N	9		55
						10 9					
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	62 1	334 2	N	9		64
						10 9					
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	62 1	329 2	N	11		75
						12 9					
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	58 1	297 2	N	14		89
						15 9					

KING OPERATING CORPORATION				465296							
IRVING SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE 04/08/1974	TOTAL DEPTH 7229	PERF. 6860	- 6878		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 6834		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904	- 6921		
09	1020 N	712	-0-	-308	-0-	712 2		N	-0-		37
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861 2		N	-0-		37
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		37
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		37
01	868 N	411	-0-	-457	-0-	411 2		N	-0-		37
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-			N	-0-		37

LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806	- 6841		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947
09	420 N	95	-0-	-325	-0-	95	2		N	-0-		121
10	372 N	97	-0-	-275	-0-	97	2		N	-0-		121
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		121
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		121
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		121
02	377 N	354	-0-	-23	-0-	354	2		N	-0-		121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	N	-0-	58
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	8	66
						9	9					
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	N	17	83
						19	9					
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	22	105
						24	9					
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	60	1	567	2	N	33	138
						36	9					
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	N	75	213
						83	9					

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492 - 8502
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPTUREPOINT LLC		130545			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CONLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	182342	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8182 - 8202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		67

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BOMHOFF "D"		WELL #: 161		RRCID -> 213507		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	28 1	3561 2	N	8		188
10	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	31 1	3597 2	N	26	120 1	94
11	3420 X	3337	-0-	-83 B	-0-	30 1	3285 2	N	20		114
12	3692 X	3692	-0-	-0- B	-0-	31 1	3637 2	N	22		136
01	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	27 1	3548 2	N	12		148
02	3306 X	2871	-0-	-435 B	-0-	29 1	2829 2	N	12		160

SMITH "19"		WELL #: 1		RRCID -> 244574		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052			
09	1140 N	940	-0-	-200 B	-0-	27 1	913 2	N	-0-		63
10	1178 N	1093	-0-	-85 B	-0-	31 1	1062 2	N	-0-		63
11	1140 N	732	-0-	-408 B	-0-	26 1	704 2	N	2		65
12	961 N	340	-0-	-621 B	-0-	9 1	331 2	N	-0-		65
01	1085 N	983	-0-	-102 B	-0-	27 1	954 2	N	2		67
02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	28 1	754 2	N	-0-		67

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512			
BARNES, LAURA		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2024											

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575									
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
ARCH OIL & GAS, LLC		029272									
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7121 - 7133		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			-0-
01		403 N	43	-0-	-360	-0-	43 2	N	-0-			-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
GRUVER		WELL #: 1206		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6870 - 6893		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018												

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6858 - 6880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5999 3	9 9	N	8		148
10		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6288 3	10 9	N	9		157
11		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5597 3	3 9	N	3		160
12		992 X	29	-0-	-963	-0-	29 3		N	-0-		160
01		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		160
02		928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-			N	NO RPT		160

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7259 - 7302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		32
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		32
11		300 N	204	-0-	-96	-0-	204 3		N	-0-		32
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		32
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		32

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7292 - 7298		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

T.M. SHAPLEY		WELL #: 1178		RRCID -> 242477		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7230 - 7250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676 3	14 9	N	13		113
10		1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874 3		N	-0-		113
11		1740 N	1574	-0-	-166	-0-	1574 3		N	-0-		113
12		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		113
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT		113

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851												
GRUVER SHAPLEY		WELL #: 1179		RRCID -> 248147		COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		620 N	620	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
11		660 N	644	-0-	-16	644 3		N	-0-			-0-
12		651 N	23	-0-	-628	23 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		609 N	NO RPT	-0-	-609			N	NO RPT			-0-

GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID -> 249751		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7242 - 7296		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7244 - 7273		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 221197		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10498 - 10542		
09		1410 N	1402	-0-	-8	1388 2	14 9	N	13			102
10		1550 N	1443	-0-	-107	1428 2	15 9	N	14			116
11		1380 N	1379	-0-	-1	1358 2	21 9	N	19			135
12		1457 N	1403	-0-	-54	1386 2	17 9	N	15			150
01		1457 N	1239	-0-	-218	1220 2	19 9	N	17			167
02		1334 N	1226	-0-	-108	1181 2	45 9	N	41	183 1		25

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 272661		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10419 - 10627		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		RRCID -> 161385		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10644 - 10668		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FELDMAN (CHEROKEE)		//CONT.//		30526 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
M.HODGSON UNIT				WELL #: 1053	RRCID -> 200539	COMPL. DATE 02/23/2004	TOTAL DEPTH 11703	PERF. 9964 - 9982		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL		
SHELL FEE 25				WELL #: 3025	RRCID -> 212689	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9912 - 10632		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	74 2	57 9	N	52 174 1 61
10	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2		N	-0- 61
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	275 2	2 9	N	2 63
12	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 2		N	-0- 63
01	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 2		N	-0- 63
02	261 N	136	-0-	-125	B	-0-	136 2		N	-0- 63
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619						
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 1	RRCID -> 038825	COMPL. DATE 04/22/1966	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7287 - 7293		
09	367 N	367	-0-	-0-		-0-	367 2		N	-0- 41
10	403 N	371	-0-	-32		-0-	371 2		N	-0- 27
11	390 N	209	-0-	-181		-0-	209 2		N	-0- 27
12	372 N	278	-0-	-94		-0-	278 2		N	-0- 27
01	380 N	380	-0-	-0-		-0-	380 2		N	-0- 27
02	314 N	314	-0-	-0-		-0-	314 2		N	-0- 27

JONES RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 079413	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7350 - 7881		
09	899 N	899	-0-	-0-		-0-	899 2		N	-0- 52
10	1271 N	909	-0-	-362		-0-	906 2	3 9	N	3 55
11	930 N	880	-0-	-50		-0-	880 2		N	-0- 55
12	930 N	911	-0-	-19		-0-	911 2		N	-0- 55
01	899 N	859	-0-	-40		-0-	859 2		N	-0- 55
02	841 N	750	-0-	-91		-0-	750 2		N	-0- 55

JONES RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 158312	COMPL. DATE 09/21/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7193 - 7391		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0- -0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0- -0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0- -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0- -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0- -0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903				CNTY: HEMPHILL		
MCQUIDDY -C-				WELL #: 1	RRCID -> 043181	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7248 - 7279		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0- 5
10	T. A.	2	-0-	2		-0-	2 2		N	-0- 5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0- 5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0- 5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0- 5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0- 5

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -F-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 220903		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451			PERF. 7293 - 7329		
09		932 N	932	-0-	-0-	932	2			N	-0-			67
10		1240 N	811	-0-	-429	783	2	28	9	N	25			92
11		990 N	917	-0-	-73	915	2	2	9	N	2			94
12		961 N	848	-0-	-113	836	2	12	9	N	11			105
01		806 N	781	-0-	-25	781	2			N	-0-			105
02		899 N	733	-0-	-166	733	2			N	-0-			105

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7299 - 7330		
09		776 N	776	-0-	-0-	330	1	446	2	N	-0-			25
10		886 N	886	-0-	-0-	77	1	809	2	N	-0-			25
11		1165 N	1165	-0-	-0-	1162	2	3	9	N	3			28
12		990 N	990	-0-	-0-	990	2			N	-0-			28
01		924 N	924	-0-	-0-	924	2			N	-0-			28
02		470 N	470	-0-	-0-	470	2			N	-0-			28

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7286 - 7310		
09		1413 N	1413	-0-	-0-	637	1	775	3	N	1			61
						1	9							
10		1519 N	1437	-0-	-82	1437	2			N	-0-	50	1	11
11		1662 N	1662	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			11
12		1664 N	1664	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			11
01		1468 N	1468	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			11
02		1450 N	1090	-0-	-360	1090	2			N	-0-			11

MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7304 - 7334		
09		861 N	861	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
10		899 N	843	-0-	-56	843	2			N	-0-			-0-
11		870 N	669	-0-	-201	669	2			N	-0-			-0-
12		899 N	857	-0-	-42	857	2			N	-0-			-0-
01		837 N	779	-0-	-58	779	2			N	-0-			-0-
02		638 N	444	-0-	-194	444	2			N	-0-			-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531			PERF. 7216 - 7270		
09		1106 N	1106	-0-	-0-	330	1	776	2	N	-0-			-0-
10		1149 N	1149	-0-	-0-	341	1	808	2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1097	-0-	-13	330	1	767	2	N	-0-			-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	341	1	848	2	N	-0-			-0-
01		1168 N	1168	-0-	-0-	341	1	827	2	N	-0-			-0-
02		1073 N	1040	-0-	-33	319	1	721	2	N	-0-			-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020			PERF. 7228 - 7258		
09		1846 N	1846	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2			52
10		2046 N	1823	-0-	-223	1823	2			N	-0-			52
11		1839 N	1839	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			52
12		1922 N	1912	-0-	-10	1912	2			N	-0-			52
01		1829 N	1829	-0-	-0-	1828	2	1	9	N	1			53
02		1769 N	1312	-0-	-457	1312	2			N	-0-			53

FELDMAN (DOUGLAS)												CNTY: HEMPHILL		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
//CONT.// 30526 375 ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 220903														
MCQUIDDY -G-												WELL #: 2		
RRCID -> 154596												COMPL. DATE 05/27/1995		
TOTAL DEPTH 7500												PERF. 7330 - 7350		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	390	1	1126	2	N	-0-		20
10		4340 X	1551	-0-	-2789	-0-	403	1	1148	2	N	-0-		20
11		4200 X	1421	-0-	-2779	-0-	390	1	1031	2	N	-0-		20
12		1643 X	1586	-0-	-57	-0-	403	1	1183	2	N	-0-		20
01		1643 X	1426	-0-	-217	-0-	403	1	1023	2	N	-0-		20
02		1479 X	1447	-0-	-32	-0-	377	1	1070	2	N	-0-		20

JONES U												WELL #: 2		
RRCID -> 169632												COMPL. DATE 01/30/1998		
TOTAL DEPTH 8158												PERF. 7326 - 7344		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCQUIDDY D												WELL #: 2		
RRCID -> 182750												COMPL. DATE 11/16/2000		
TOTAL DEPTH 12408												PERF. 7276 - 7288		
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5		150
10		1798 N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			N	-0-	130 1	20
11		1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1573	2	4	9	N	4		24
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13		37
01		1643 N	1437	-0-	-206	-0-	1431	2	6	9	N	5		42
02		1537 N	1165	-0-	-372	-0-	1162	2	3	9	N	3		45

MCQUIDDY H												WELL #: 5		
RRCID -> 211391												COMPL. DATE 06/24/2005		
TOTAL DEPTH 12250												PERF. 7322 - 7352		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

J-BREX COMPANY												427513		
TEXFEL												WELL #: 109 U		
RRCID -> 042438												COMPL. DATE 05/06/1966		
TOTAL DEPTH 7900												PERF. 7468 - 7489		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TEXFEL												WELL #: 209		
RRCID -> 174274												COMPL. DATE 05/03/1999		
TOTAL DEPTH 7700												PERF. 7454 - 7490		
09		1830 N	1702	-0-	-128	-0-	1702	2			N	-0-		48
10		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-		48
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-		48
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-		48
01		1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2			N	-0-		48
02		1769 N	1699	-0-	-70	-0-	1699	2			N	-0-		48

FELDMAN (DOUGLAS) J-BREX COMPANY TEXFEL		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 427513		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		25
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		25
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		25
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		25
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		25
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		25

PRESIDIO PETROLEUM LLC WAINSCOTT-MCCLURE		676084		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057	
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2	N	-0-		-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-		-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2	N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-

JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407			
09	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	-0-		1
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-		1
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2	N	-0-		1
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-		1
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-		1
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-		1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS -B-		875461		WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) BCE-MACH III LLC DANIELS		30526 600 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MARGE		WELL #:		1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11348 - 11357
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
RIO BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	022066	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7611 - 7618
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2					58
10	93 #	40	-0-	-53	-0-	40 2					58
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2					58
12	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2					58
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2					58
02	58 #	29	-0-	-29	-0-	29 2					58

BCE-MACH III LLC				040209		49B		CNTY: HEMPHILL			
HODGSON		WELL #:		2041	RRCID ->	281308	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7684 - 7730
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HODGSON				040209		49B		CNTY: HEMPHILL			
HODGSON		WELL #:		2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7682 - 7732
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						35

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC				101634										
HUMPHREYS, L. H.				WELL #:	1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL							
HODGSON, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

WAINSCOTT-MCCLURE				WELL #:	1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7535 - 7625	
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	609	2	24	9	N	22			126
10	625 R	625	-0-	-0-	-0-	607	2	18	9	N	16			142
11	593 R	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N	10	120	1	32
12	609 R	609	-0-	-0-	-0-	594	2	15	9	N	14			46
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15			61
02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	550	2	17	9	N	15			76

FEE 37				WELL #:	4	RRCID ->	242735	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	7734 - 7766	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

D. D. FELDMAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	255765	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	7546 - 7578	
09	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	N	14			105
10	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1446	2	9	9	N	8			113
11	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	N	16	99	1	30
12	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10			40
01	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	N	14			54
02	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1330	2	12	9	N	11			65

LOCKHART "B"				WELL #:	405HB	RRCID ->	296216	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7939 - 12067	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176														
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3383 R	3383	-0-	-0-	-0-	3289	2	94	9	N	85	175	1	65
10	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3057	2	94	9	N	85			150
11	3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	3152	2	204	9	N	185	185	1	150
12	3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3349	2	39	9	N	35			185
01	3061 R	3061	-0-	-0-	-0-	2951	2	110	9	N	100	180	1	105
02	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2445	2	76	9	N	69	2	8	172

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362														
09	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			76
10	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			76
11	3960 #	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			76
12	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			76
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			76
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931														
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657														
09	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			174
10	1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			174
11	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			174
12	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			174
01	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			174
02	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			174

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931									
DETRIXHE		WELL #:		1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		210 #	185	-0-	-25	-0-	182	2	3	9	N	3	53
10		217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-	53
11		210 #	199	-0-	-11	-0-	175	2	24	9	N	22	75
12		204 R	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5	80
01		186 #	160	-0-	-26	-0-	143	2	17	9	N	15	95
02		203 #	9	-0-	-194	-0-	9	2			N	-0-	95

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)				30528 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
IMMEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-	32
10		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-	32
11		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-	32
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-	32
01		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-	32
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-	32

HODGSON - 21				WELL #:	1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
JONES -R-		WELL #:		2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8114 - 8126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	55
10		1550 N	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			N	-0-	55
11		1530 N	1060	-0-	-470	-0-	1060	2			N	-0-	55
12		1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-	55
01		1302 N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			N	-0-	55
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-	55

JONES -W-				WELL #:	2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7376 - 7910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-	7
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	7
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	7
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	7
01		589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-	7
02		551 N	542	-0-	-9	-0-	542	2			N	-0-	7

J-BREX COMPANY				427513			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL				WELL #:	107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8032 - 8044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	792 2		N	-0-			27
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2		N	-0-			27
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 2		N	-0-			27
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			27
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-			27
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			27

TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-			141
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2		Y	-0-			141
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			141
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-			141
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-			141
*02	2900 N	3210	-0-	310	310	3210 2		Y	-0-			141

FLAHERTY (MORROW UPPER)		31198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
ESTES AND COMPANY LLC.		254560										
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			89
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			89
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			89
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			89
*01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-			89
*02	203 N	193	-0-	-10	-0-	193 2		N	-0-			89

FOLLETT (MORROW)		31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		040205										
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2016 2		9 9	N	8		87
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1812 2		4 9	N	4		91
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1904 2		9 9	N	8		99
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1705 2		15 9	N	14		113
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			N	-0-		113
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	-0-		113

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
HOEPPNER		WELL #:		2	RRCID ->	129797	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8738 - 8768
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
HOEPPNER		WELL #: 3		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC		101634														
BECK UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734								
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	36 1	864 3	N	5							137
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	37 1	845 3	N	7							144
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	36 1	852 3	N	7							151
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	37 1	826 3	N	6							157
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	943 3	9 9	N	8							165
02	870 N	660	-0-	-210	-0-	154 1	504 3	N	2							167

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774								
09	3000 N	2020	-0-	-980	-0-	955	864 1	1156 3	N	-0-						31
10	2919 N	1964	-0-	-955	-0-		892 1	1072 3	N	-0-						31
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		864 1	1106 3	N	-0-						31
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		892 1	1147 3	N	-0-						31
01	1922 N	1159	-0-	-763	-0-		1159 3		N	-0-						31
02	1798 N	924	-0-	-874	-0-		568 1	356 3	N	-0-						31

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710								
09	360 N	268	-0-	-92	-0-		36 1	232 3	N	-0-						109
10	341 N	266	-0-	-75	-0-		37 1	229 3	N	-0-						109
11	270 N	268	-0-	-2	-0-		36 1	232 3	N	-0-						109
12	279 N	254	-0-	-25	-0-		37 1	217 3	N	-0-						109
*01	279 N	264	-0-	-15	-0-		264 3		N	-0-		14	1			95
02	261 N	240	-0-	-21	-0-		107 1	133 3	N	-0-						95

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842								
09	450 N	445	-0-	-5	-0-		36 1	409 3	N	-0-						-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-		37 1	413 3	N	-0-						-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-		36 1	406 3	N	-0-						-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-		37 1	397 3	N	-0-						-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 3		N	-0-						-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-		217 1	242 3	N	-0-						-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634								
REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	591	-0-	-159	-0-	591 3	N	-0-		7
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 3	N	-0-		7
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	726 3	N	-0-		7
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		7
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	7 1	-0-
02	696 N	646	-0-	-50	-0-	408 1	N	-0-	238 3	-0-

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985		
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	742 1	N	-0-	792 3	59
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	858 1	N	-0-	1091 3	59
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	821 1	N	1	1124 3	60
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	798 1	N	2	1118 3	62
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	1	1 9	63
02	1798 N	904	-0-	-894	-0-	82 1	N	-0-	822 3	64

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698		
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	485 1	N	38	1591 3	49
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	501 1	N	8	1257 3	57
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	485 1	N	14	1071 3	71
12	2139 N	1873	-0-	-266	-0-	501 1	N	10	1361 3	81
01	1767 N	769	-0-	-998	-0-	758 3	N	10	11 9	91
02	1508 N	644	-0-	-864	-0-	92 1	N	12	538 3	102

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765		
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	622 1	N	3	589 3	52
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	551 1	N	5	510 3	57
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	543 1	N	3	553 3	60
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	611 1	N	2	711 3	62
01	1054 N	778	-0-	-276	-0-	772 3	N	5	6 9	67
02	986 N	576	-0-	-410	-0-	209 1	N	2	365 3	69

FINALY RESOURCES LLC		268323		RRCID -> 076441		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835		
HARRELSON		WELL #: 1								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8616 - 8902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-

LARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8460 - 8704
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 1		N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-

ALBIN		WELL #:		1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8710 - 8732
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
12	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-

ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872									
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056391	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8682 - 8689
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473									
GADBERRY UNIT		WELL #:		1088	RRCID ->	150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8710 - 8778
09	1440 N	1174	-0-	-266	-0-	1174 2		N	-0-		40
10	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1168 2	167 9	N	152	172 1	20
11	1380 N	999	-0-	-381	-0-	999 2		N	-0-		20
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		20
01	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318 2		N	-0-		20
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		20

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC				701613											
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9339	- 9396						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOSSETS				WELL #: 1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9310	- 9349						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KRAFT, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 122780	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8439	- 8765						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEIL				WELL #: 2	RRCID -> 166450	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9262	- 9280						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
SQUIRE				WELL #: 208	RRCID -> 232371	COMPL. DATE 06/29/2007	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8836	- 8940						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 - 8499		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 - 8468		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8552 - 8564		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8623 - 8630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116			

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9066 - 9072		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	1	-0-	1	633	1	2	N	-0-		8
10	14B2	EXT	19	-0-	19	652	19	2	N	-0-		8
11	14B2	EXT	19	-0-	19	671	19	2	N	-0-		8
12	14B2	EXT	6	-0-	6	677	6	2	N	-0-		8
01	14B2	EXT	1	-0-	1	678	1	2	N	-0-		8
02	14B2	EXT	15	-0-	15	693	15	2	N	-0-		8

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 8858 - 8878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	185	1	25		
10	1550	N	84	-0-	-1466	-0-	53	3	N	28		53			
11	1020	N	128	-0-	-892	-0-	128	3	N	-0-		53			
12	682	N	361	-0-	-321	-0-	361	3	N	-0-		53			
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		53			
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	3	N	-0-		53			

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
ELMORE		WELL #:		1	RRCID ->	126122	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8708 - 8720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			58
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
SINER		WELL #:		1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8678 - 9211			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB						
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
LAUBHAN, MERLIN		WELL #:		5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC				040205				CNTY: LIPSCOMB						
PINCKARD		WELL #:		1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7859 - 7990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384				CNTY: LIPSCOMB						
TRAVIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7902 - 7910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-				168
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				168
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-				168
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				168
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				168
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT				168

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

09	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-				167
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-				167
11	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-				167
*12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				167
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-				167
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT				167

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				140
10	492 R	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	-0-	3			143
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				143
12	470 R	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	-0-	3			146
01	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				146
02	348 #	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT				146

EQV OPERATING LLC 101634
 IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634										
IMKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182650		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7926 - 7992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	780 1	489 3	N	-0-			183
10	1271 #	1254	-0-	-17	-0-	806 1	448 3	N	-0-			183
11	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	780 1	487 3	N	-0-			183
12	1302 #	1282	-0-	-20	-0-	806 1	476 3	N	-0-			183
*01	1302 #	475	-0-	-827	-0-	473 3	2 9	N	2			185
02	1218 #	404	-0-	-814	-0-	396 3	8 9	N	7			192

MOHR		WELL #: 2		RRCID -> 192363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7968 - 7988
09	964 R	964	-0-	-0-	-0-	953 3	11 9	Y	10			59
10	961 #	923	-0-	-38	-0-	913 3	10 9	Y	9			68
11	981 R	981	-0-	-0-	-0-	963 3	18 9	Y	16	62	1	22
12	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-			22
*01	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	995 3	9 9	Y	8	22	7	8
02	899 #	800	-0-	-99	-0-	160 1	640 3	Y	-0-			-0-

MOHR		WELL #: 3		RRCID -> 193434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7993 - 8054
09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1028 3	22 9	Y	20			125
10	1054 #	1006	-0-	-48	-0-	985 3	21 9	Y	19			144
11	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1039 3	34 9	Y	31	124	1	51
12	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		Y	-0-			51
*01	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1074 3	19 9	Y	17	51	7	17
02	986 #	864	-0-	-122	-0-	169 1	695 3	Y	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7857 - 7878		
PAINC -C-		WELL #: 1										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SINER		WELL #: 1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8084 - 9211		
09	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1770 3	13 9	N	12			61
10	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	1759 3	14 9	N	13			74
11	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-	1816 3	8 9	N	7			81
12	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1805 3	8 9	N	7			88
01	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			88
*02	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1634 3	9 9	N	8			96

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7920 - 7955		
HARHAUSEN		WELL #: 1										
09	1020 #	953	-0-	-67	-0-	953 2		N	-0-			86
10	1054 #	968	-0-	-86	-0-	968 2		N	-0-			86
11	1020 #	1016	-0-	-4	-0-	1016 2		N	-0-			86
12	1023 #	1011	-0-	-12	-0-	1011 2		N	-0-			86
01	992 #	963	-0-	-29	-0-	963 2		N	-0-			86
02	986 #	956	-0-	-30	-0-	956 2		N	-0-			86

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #: 1		RRCID -> 072541		COMPL. DATE 09/24/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	330	#	175	-0-	-155	-0-	175	3		N	-0-				24
10	341	#	171	-0-	-170	-0-	171	3		N	-0-				24
11	330	#	157	-0-	-173	-0-	157	3		N	-0-				24
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-				24
01	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-				24
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3		N	-0-				24

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126309		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 8014 - 8047					
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				60
10	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				60
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-				60
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				60
01	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-				60
02	261	#	222	-0-	-39	-0-	222	3		N	-0-				60

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7961 - 7969			
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				30
10	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				30
11	450	#	395	-0-	-55	-0-	395	2		N	-0-				30
12	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-				30
01	465	#	418	-0-	-47	-0-	418	2		N	-0-				30
02	377	#	NO RPT	-0-	-377	-0-				N	NO RPT				30

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7915 - 7945					
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				104
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				104
11	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				104
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				104
01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				104
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104

FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	602	-0-	602	602	602	2		Y	-0-			80
10	DLQ	G-10	579	-0-	579	1181	579	2		Y	-0-			80
11	DLQ	G-10	540	-0-	540	1721	540	2		Y	-0-			80
12		2116 R	395	-0-	-1721	-0-	395	2		Y	-0-			80
01		682 #	88	-0-	-594	-0-	88	2		Y	-0-			80
02		580 #	NO RPT	-0-	-580	-0-				Y	NO RPT			80

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970				
09	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	377	2		Y	-0-			32
10	DLQ	G-10	381	-0-	381	758	381	2		Y	-0-			32
11	DLQ	G-10	341	-0-	341	1099	341	2		Y	-0-			32
12		1265 R	166	-0-	-1099	-0-	166	2		Y	-0-			32
01		403 #	288	-0-	-115	-0-	288	2		Y	-0-			32
02		377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-				Y	NO RPT			32

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016				
09	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	225	2		Y	-0-			117
10	DLQ	G-10	251	-0-	251	476	251	2		Y	-0-			117
11	DLQ	G-10	239	-0-	239	715	239	2		Y	-0-			117
12		943 R	228	-0-	-715	-0-	228	2		Y	-0-			117
01		248 #	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-			117
02		232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-				Y	NO RPT			117

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981				
09	DLQ	G-10	696	-0-	696	1506	696	2		Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	708	-0-	708	2214	708	2		Y	-0-			6
11		2871 R	657	-0-	-2214	-0-	657	2		Y	-0-			6
12		870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-			6
01		848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2		Y	-0-			6
02		667 #	NO RPT	-0-	-667	-0-				Y	NO RPT			6

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991				
09	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174	2		Y	-0-			593
10	DLQ	G-10	177	-0-	177	351	177	2		Y	-0-			593
11	DLQ	G-10	164	-0-	164	515	164	2		Y	-0-			593
12		733 R	218	-0-	-515	-0-	218	2		Y	-0-			593
01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			593
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-				Y	NO RPT			593

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
STOUGHTON, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 - 8010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7096 - 7117		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7482 - 7494		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7354 - 10526		

09	7500	3823	-0-	-3677	697564	3608	2	215	9	N	195	183	1	281
10	7750	3531	-0-	-4219	693345	3343	2	188	9	N	171	191	1	261
11	7500	3551	-0-	-3949	689396	3325	2	226	9	N	205	190	1	276
12	7750	3561	-0-	-4189	685207	3364	2	197	9	N	179			455
01	7750	3568	-0-	-4182	681025	3396	2	172	9	N	156			611
02	7250	3294	-0-	-3956	677069	3143	2	151	9	N	137	379	1	369

FRASS (MORROW, LOWER)				32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
FRASS SISTERS		WELL #:		106	RRCID ->	245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8665 - 8678		

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION				657795										
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8778 - 8844		

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SGP OPERATING LLC				767966										
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8683 - 8704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FRASS 21				WELL #:	1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8616 - 8659
09	570 N	207	-0-	-363	-0-		207	3		N	-0-		53
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197	3		N	-0-		53
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		N	-0-		53
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		N	-0-		53
01	1209 N	48	-0-	-1161	-0-		48	3		N	-0-		53
02	551 N	76	-0-	-475	-0-		76	3		N	-0-		53

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FRASS				WELL #:	1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8288 - 8308
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		28
10	6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2		N	-0-		28
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-		28
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-		28
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		28
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT		28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED			CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8910
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8699 - 8716
09	7830 X	7141	-0-	-689	-0-		7141	2		N	-0-		136
10	7440 X	7275	-0-	-165	-0-		7275	2		N	-0-		136
11	7200 X	6649	-0-	-551	-0-		6649	2		N	-0-		136
12	7440 X	5657	-0-	-1783	-0-		5657	2		N	-0-		136
01	7378 X	4594	-0-	-2784	-0-		4594	2		N	-0-		136
02	6902 X	6215	-0-	-687	-0-		6215	2		N	-0-		136

EQV OPERATING LLC				101634	NON-ASSOCIATED			CNTY: LIPSCOMB					
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8350 - 8916
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		2042	3		N	-0-		100
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		1938	3		N	-0-		100
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2119	3		N	-0-		100
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2133	3		N	-0-		100
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2025	3		N	-0-	35 1	65
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		102	1	1803 3	N	-0-		65

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		//CONT.//		32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771									
KAKER				WELL #:	1	RRCID ->	295005	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8606 - 8622
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	31350 X	27791	-0-	-3559	-0-	15	1	27765	2	N	10		10
						11	9						
10	35284 X	35284	-0-	-0-	-0-	15	1	35269	2	N	-0-		10
11	34269 X	34269	-0-	-0-	-0-	15	1	34254	2	N	-0-		10
12	28706 X	19400	-0-	-9306	-0-	15	1	19364	2	N	19		29
						21	9						
01	32395 X	17727	-0-	-14668	-0-	15	1	17712	2	N	-0-		29
02	30305 X	30156	-0-	-149	-0-	15	1	30129	2	N	11		40
						12	9						

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LEMMA				WELL #:	2	RRCID ->	154560	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3046 - 3110
09	1050 N	890	-0-	-160	-0-	890	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	538	-0-	-547	-0-	538	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	678	-0-	-342	-0-	678	2		N	-0-			-0-
12	930 N	123	-0-	-807	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
*02	667 N	13	-0-	-654	-0-	13	2		N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	11	RRCID ->	182049	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3256 - 3260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139
09	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
10	2418 X	2342	-0-	-76	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	1821	-0-	-939	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	532	-0-	-2320	-0-	532	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
*02	2639 X	812	-0-	-1827	-0-	812	2		N	-0-			-0-

LEMMA				WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200
09	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2176	-0-	-554	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
*02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-				N	-0-			-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEMMA		WELL #:		6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3009 - 3116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1183	-0-	-137	-0-		1183 2		N	-0-		-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500 2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1002	-0-	-288	-0-		1002 2		N	-0-		-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		-0-
*02	957 N	366	-0-	-591	-0-		366 2		N	-0-		-0-

HOLLOMAN		WELL #:		4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
LEMMA -B-		WELL #:		2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 4503 - 4881	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
RUBY A		WELL #:		1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6678 - 6688	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160

RUBY B		WELL #:		1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6688 - 6697	
09	7050 X	5611	-0-	-1439	-0-		5611 2		N	-0-		60
10	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-		7529 2		N	-0-		60
11	6780 X	4892	-0-	-1888	-0-		4892 2		N	-0-		60
12	6851 X	946	-0-	-5905	-0-		946 2		N	-0-		60
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-				N	-0-		60
*02	7047 X	2228	-0-	-4819	-0-		2228 2		N	-0-		60

FRITZLEN (MORROW, LO.)				33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
FRITZLEN		WELL #:		1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF. 11412 - 11782	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRITZLEN (MORROW, LO.) UPLAND RESOURCES LLC LEWIS		//CONT.//	33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
			878931							
		WELL #:	1	RRCID -> 090603	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF.11522	- 11664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					148
FRYE RANCH (CONSOLIDATED) DIAMONDBACK E&P LLC JOLLY 21			33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
			217012							
		WELL #:	1	RRCID -> 275405	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6800	- 7682		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC HIGHWAY 152 SWD			609265							
		WELL #:	1	RRCID -> 268762	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5032	- 5381		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HWY 152 SWD										
		WELL #:	2	RRCID -> 275398	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6800	- 7682		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC FRYE RANCH 10			676084							
		WELL #:	1010	RRCID -> 211515	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH 15050	PERF.11592	- 14367		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
FRYE										
		WELL #:	3012	RRCID -> 211805	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 14774	PERF.12039	- 14168		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					10
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					10
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					10
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					10
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170	2			N	-0-					10

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105			
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	2	N	-0-		27
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-		27
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		27
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		27
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		27
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		27

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980			
09	1950 X	1759	-0-	-191	-0-	1759	2	N	-0-		33
10	1891 X	1752	-0-	-139	-0-	1752	2	N	-0-		33
11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-		33
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-		33
01	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	56		89
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			N	1		90

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212			
09	3000 N	2262	-0-	-738	3125	2243	2	19 9 N	17		136
10	3100 N	2328	-0-	-772	2353	2316	2	12 9 N	11		147
11	3000 N	2220	-0-	-780	1573	2213	2	7 9 N	6		153
12	3100 N	2367	-0-	-733	840	2343	2	24 9 N	22		175
01	3100 N	2310	-0-	-790	50	2309	2	1 9 N	1		176
02	2212 N	2162	-0-	-50	-0-	2140	2	22 9 N	20	62 1	134

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952			
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-		25
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		25
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2	N	-0-		25
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		25
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		25
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		25

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-		67

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6029	2	73	9	N	66	119	1	147
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6369	2	72	9	N	65			212
11	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6097	2	90	9	N	82	132	1	162
12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6444	2	97	9	N	88	128	1	122
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6288	2	143	9	N	130			252
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6124	2	80	9	N	73	123	1	202

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12425 - 14776				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11950 - 15442				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11778 - 15109				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701				
09	3390 X	3013	-0-	-377	-0-	2996	2	17	9	N	15			30
10	3255 X	2658	-0-	-597	-0-	2641	2	17	9	N	15			45
11	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	2920	2	21	9	N	19			64
12	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3080	2	9	9	N	8			72
01	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2901	2	36	9	N	33			105
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	7			112

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13127 - 15096				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID ->	269747	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11195 - 15342				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOLES		WELL #: 5019H		RRCID ->	274740	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11622 - 15912				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID ->	276100	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13335 - 18093				
09	8430 X	8035	-0-	-395	-0-	7956	2	79	9	N	72	70	1	213
10	8649 X	8324	-0-	-325	-0-	8260	2	64	9	N	58			271
11	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8039	2	61	9	N	55	66	1	260
12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8348	2	44	9	N	40	181	1	119
01	8339 X	6998	-0-	-1341	-0-	6936	2	62	9	N	56			175
02	7830 X	7707	-0-	-123	-0-	7697	2	10	9	N	9	74	1	110

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID ->	285517	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11726 - 16268				
09	7950 X	7306	-0-	-644	-0-	324	1	6563	2	N	381	383	1	274
						419	9							
10	7936 X	7568	-0-	-368	-0-	333	1	6800	2	N	395	387	1	282
						435	9							
11	7680 X	7336	-0-	-344	-0-	324	1	6581	2	N	392	578	1	96
						431	9							
12	7936 X	7236	-0-	-700	-0-	335	1	6485	2	N	378	192	1	282
						416	9							
01	7564 X	7039	-0-	-525	-0-	303	1	6366	2	N	336	386	1	232
						370	9							
02	7105 X	6803	-0-	-302	-0-	313	1	6091	2	N	363	390	1	205
						399	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE		RRCID ->	218467	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915 - 15101				
09	3630 X	2750	-0-	-880	-0-	2750	2			N	-0-			167
10	3751 X	2653	-0-	-1098	-0-	2653	2			N	-0-			167
11	3630 X	2453	-0-	-1177	-0-	2453	2			N	-0-			167
12	3379 X	1335	-0-	-2044	-0-	1335	2			N	-0-			167
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3354	2	3	9	N	3			170
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-			170

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID ->	218831	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	20250	PERF.12146 - 12178				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000		PERF.11974 - 12042					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12176 - 12216					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123		PERF.12142 - 12256					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11784 - 13688			
09	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-				24
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				24
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-				24
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				24
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-				24
02	261 N	240	-0-	-21	-0-	240	2			N	-0-				24

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12350 - 14087			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11950 - 13693					
09	960 N	863	-0-	-97	-0-	856	2	7	9	N	6	188	1		65
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-				65
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-				65
12	899 N	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-				65
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-				65
02	812 N	726	-0-	-86	-0-	726	2			N	-0-				65

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350		
09	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-	-0-
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-	-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-	-0-
12	1953 X	1584	-0-	-369	-0-	1584	2	N	-0-	-0-
01	1953 X	1472	-0-	-481	-0-	1472	2	N	-0-	-0-
02	1827 N	1103	-0-	-724	-0-	1103	2	N	-0-	-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024										

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968		
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	883	2	19	9	280
10	1085 N	883	-0-	-202	-0-	863	2	20	9	298
11	1080 N	632	-0-	-448	-0-	615	2	17	9	313
12	930 N	250	-0-	-680	-0-	233	2	17	9	328
01	868 N	573	-0-	-295	-0-	567	2	6	9	333
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	341

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		BASIN ROYALTY		//CONT.// 33151 200	//CONT.// 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432													
09		450 N	137	-0-	-313	-0-	136	2	1	9	N	1	193 1
10		465 N	125	-0-	-340	-0-	125	2			N	-0-	55
11		330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-	55
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	131	2	3	9	N	3	58
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2	60
02		116 N	89	-0-	-27	-0-	89	2			N	-0-	60
BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670													
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17	112
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1408	2	42	9	N	38	150
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1327	2	46	9	N	42	192
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1441	2	44	9	N	40	232
01		1457 N	1107	-0-	-350	-0-	1099	2	8	9	N	7	239
02		1334 N	1257	-0-	-77	-0-	1206	2	51	9	N	46	104
PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530													
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	72
10		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-	72
11		270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-	72
12		279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-	72
01		217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-	72
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	72
PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1424	-0-	-376	-0-	1424 2	N	-0-			188
10	1457	X	996	-0-	-461	-0-	996 2	N	-0-			188
11	1410	X	809	-0-	-601	-0-	758 2	N	46			234
12	1457	X	832	-0-	-625	-0-	819 2	N	12			246
01	1457	X	884	-0-	-573	-0-	878 2	N	5			251
02	1363	X	1274	-0-	-89	-0-	1255 2	N	17			268

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545				
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	195 2	11 9 Y	10			85
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	147 2	3 9 Y	3			88
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	126 2	Y	-0-			88
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	-0-			88
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88 2	Y	-0-			88
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-			88

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979				
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288				
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3636 2	329 9 N	299	91 1		383
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3644 2	136 9 N	124	248 1		259
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3078 2	140 9 N	127	104 1		282
12	2759	X	2226	-0-	-533	-0-	2167 2	59 9 N	54			336
01	2759	X	2041	-0-	-718	-0-	1961 2	80 9 N	73	192 1		217
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2761 2	50 9 N	45			262

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730				
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465 2	20 9 Y	18			220
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1856 2	19 9 Y	17			237
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2215 2	46 9 Y	42	192 1		87
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2461 2	28 9 Y	25			112
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2895 2	94 9 Y	85			197
02	2001	N	1730	-0-	-271	-0-	1651 2	79 9 Y	72			269

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	455 2	24 9	N	22	177 1	65
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	449 2	28 9	N	25		90
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	447 2	42 9	N	38		128
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	477 2	17 9	N	15		143
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	512 2	24 9	N	22		165
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	535 2	75 9	N	68	190 1	43

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201				
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	534 2	140 9	N	127	250 1	151
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	535 2	79 9	N	72	51 1	172
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	488 2	46 9	N	42	65 1	149
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	503 2	28 9	N	25		174
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	487 2	20 9	N	18		192
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	484 2	54 9	N	49	175 1	66

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450				
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-		241
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1102 2	17 9	Y	15		256
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980 2	14 9	Y	13		269
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073 2	14 9	Y	13		282
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1317 2	11 9	Y	10		292
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	979 2	36 9	Y	33	192 1	133

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324				
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2408 2	121 9	N	110	188 1	32
10	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2383 2	23 9	N	21		53
11	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	2420 2	35 9	N	32		85
12	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	2411 2	3 9	N	3		88
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2401 2	55 9	N	50		138
02	2378	N	2249	-0-	-129	-0-	2241 2	8 9	N	7	123 1	22

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298				
09	840	N	723	-0-	-117	-0-	723 2		N	-0-		186
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		186
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800 2		N	-0-		186
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		186
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	818 2		N	-0-		186
02	783	N	753	-0-	-30	-0-	753 2		N	-0-		186

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284				
09	780	N	199	-0-	-581	-0-	196 2	3 9	N	3		139
10	775	N	123	-0-	-652	-0-	119 2	4 9	N	4		143
11	390	N	194	-0-	-196	-0-	194 2		N	-0-		143
12	217	N	7	-0-	-210	-0-	7 2		N	-0-		143
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-		143
02	174	N	41	-0-	-133	-0-	41 2		N	-0-		143

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461									
CHILDRENS HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2			WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11203 - 14132	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457		PERF.11237 - 14636	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE 10			WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIN ROYALTY			WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898		PERF.14078 - 15694	
09	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	1769	2	N	-0-			12
10	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1811	2	N	-0-			12
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			12
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-			12
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			12
02	1856 N	1780	-0-	-76	-0-	1780	2	N	-0-			12

BUCKINGHAM 9			WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11438 - 15444	
09	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2276	2	141	9	N	128	231
10	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	2310	2	57	9	N	52	226
11	2520 X	2211	-0-	-309	-0-	2175	2	36	9	N	33	189
12	2604 X	1926	-0-	-678	-0-	1926	2			N	-0-	189
01	2511 X	1727	-0-	-784	-0-	1719	2	8	9	N	7	196
02	2349 X	1528	-0-	-821	-0-	1521	2	7	9	N	6	202

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
CHILDREN'S HOME 2		WELL #:		1D	RRCID -> 258610	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 4454	- 6374		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEIN 1		WELL #:		3H	RRCID -> 260110	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 12359	PERF.12538	- 16796		
09	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4207	2	111	9	N	256
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4137	2	99	9	N	153
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3985	2	132	9	N	273
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3905	2	101	9	N	173
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2724	2	55	9	N	222
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3667	2	103	9	N	316

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		3H	RRCID -> 260163	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12215	- 16527		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEIN 1		WELL #:		2H	RRCID -> 260666	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 12882	PERF.12461	- 17128		
09	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	13913	2	169	9	N	107
10	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7452	2	196	9	N	285
11	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6621	2	185	9	N	260
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6226	2	201	9	N	252
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5404	2	119	9	N	169
02	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5534	2	142	9	N	124

PURYEAR, TOM		WELL #:		5028H	RRCID -> 260907	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 12330	PERF.12628	- 16563		
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1732	2	45	9	N	86
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1076	2	23	9	N	107
11	630 N	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	108
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1709	2	59	9	N	162
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1478	2	69	9	N	39
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1577	2	44	9	N	79

MORRISON		WELL #:		5033H	RRCID -> 261512	COMPL. DATE 06/29/2010	TOTAL DEPTH 14298	PERF.14840	- 18722		
09	9750 X	8675	-0-	-1075	-0-	8668	2	7	9	N	274
10	10075 X	8347	-0-	-1728	-0-	8344	2	3	9	N	96
11	9090 X	8150	-0-	-940	-0-	8150	2			N	96
12	9393 X	8273	-0-	-1120	-0-	8273	2			N	96
01	9393 X	8383	-0-	-1010	-0-	8383	2			N	96
02	8381 X	7782	-0-	-599	-0-	7782	2			N	96

BARRETT 11		WELL #:		1H	RRCID -> 262210	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 13289	PERF.14026	- 18373		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID ->	262211	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	12418 - 16585	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12828 - 17112	
09	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7700	2	123	9	N	112	225
10	3875 X	3523	-0-	-352	-0-	3413	2	110	9	N	100	141
11	3750 X	2011	-0-	-1739	-0-	1927	2	84	9	N	76	217
12	3875 X	3012	-0-	-863	-0-	2943	2	69	9	N	63	280
01	3875 X	1784	-0-	-2091	-0-	1732	2	52	9	N	47	327
02	3625 X	325	-0-	-3300	-0-	325	2			N	-0-	327

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	12511 - 16842	
09	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10565	2	105	9	N	95	279
10	6944 X	5291	-0-	-1653	-0-	5151	2	140	9	N	127	213
11	6720 X	5894	-0-	-826	-0-	5728	2	166	9	N	151	173
12	6944 X	5836	-0-	-1108	-0-	5682	2	154	9	N	140	313
01	6944 X	3842	-0-	-3102	-0-	3730	2	112	9	N	102	221
02	6496 X	4833	-0-	-1663	-0-	4692	2	141	9	N	128	158

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	12875 - 17169	
09	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	18630	2	158	9	N	144	186
10	9393 X	9126	-0-	-267	-0-	8999	2	127	9	N	115	301
11	9090 X	7467	-0-	-1623	-0-	7333	2	134	9	N	122	230
12	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10326	2	235	9	N	214	252
01	9393 X	7959	-0-	-1434	-0-	7798	2	161	9	N	146	201
02	8787 X	5643	-0-	-3144	-0-	5547	2	96	9	N	87	288

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12464 - 16579	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	14824 - 19052	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			102

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	14162 - 18475	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.//	875461											
METHODIST HOME 2			WELL #:	5H	RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	14170	-	18162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

PURYEAR 13			WELL #:	8H	RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	12627	-	16983	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

THOMAS 5			WELL #:	9H	RRCID ->	262995	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	12544	-	16847	
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4704	2	140	9	N	127	172	1		241
10	7254 X	4869	-0-	-2385	-0-	4759	2	110	9	N	100	190	1		151
11	7020 X	5107	-0-	-1913	-0-	4950	2	157	9	N	143				294
12	7254 X	5603	-0-	-1651	-0-	5398	2	205	9	N	186	193	1		287
01	4991 X	4174	-0-	-817	-0-	4016	2	158	9	N	144	196	1		235
02	4930 X	3495	-0-	-1435	-0-	3374	2	121	9	N	110				345

MORRISON			WELL #:	6033H	RRCID ->	263497	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	13094	-	17410	
09	3450 X	2247	-0-	-1203	-0-	2175	2	72	9	N	65	192	1		717
10	3131 X	1867	-0-	-1264	-0-	1789	2	78	9	N	71				788
11	3030 X	1810	-0-	-1220	-0-	1735	2	75	9	N	68				856
12	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	2771	2	124	9	N	113				969
01	3069 X	1617	-0-	-1452	-0-	1549	2	68	9	N	62	193	1		838
02	2175 X	1619	-0-	-556	-0-	1619	2			N	-0-				838

ODESSA 17			WELL #:	1D	RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4610	-	5956	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED 2			WELL #:	1H	RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12446	-	16489	
09	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5057	2	125	9	N	114	189	1		105
10	3317 X	2406	-0-	-911	-0-	2265	2	141	9	N	128				233
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3220	2	132	9	N	120	184	1		169
12	5363 X	4110	-0-	-1253	-0-	3957	2	153	9	N	139	200	1		108
01	5363 X	3208	-0-	-2155	-0-	3107	2	101	9	N	92	1	1		199
02	5017 X	3906	-0-	-1111	-0-	3757	2	149	9	N	135	191	1		143

REED 2			WELL #:	2H	RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	12590	-	16571	
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8457	2	411	9	N	374	593	1		454
10	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4005	2	320	9	N	291	383	1		362
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4121	2	381	9	N	346	191	1		517
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	3920	2	408	9	N	371	577	1		311
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4022	2	392	9	N	356	210	1		457
*02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3066	2	292	9	N	265	382	1		340

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
HUFF 32 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12190	-	16411		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13910	-	18160		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	43695	X	43695	-0-	-0-	-0-	43411	2	284	9	N	258	4	1		1017
10	26226	X	20022	-0-	-6204	-0-	19756	2	266	9	N	242	363	1		896
11	25380	X	18053	-0-	-7327	-0-	17635	2	418	9	N	380	192	1		1084
12	30287	X	27896	-0-	-2391	-0-	27536	2	360	9	N	327	390	1		1021
01	37638	X	37638	-0-	-0-	-0-	37145	2	493	9	N	448	697	1		772
*02	28333	X	25568	-0-	-2765	-0-	25146	2	422	9	N	384	575	1		581

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334	-	16288		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031	-	18395		
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6664	2	94	9	N	85				327
10	7006	X	6778	-0-	-228	-0-	6760	2	18	9	N	16	190	1		153
11	6840	X	6467	-0-	-373	-0-	6463	2	4	9	N	4				157
12	7068	X	6623	-0-	-445	-0-	6617	2	6	9	N	5				162
01	7068	X	6979	-0-	-89	-0-	6956	2	23	9	N	21				183
02	6525	X	843	-0-	-5682	-0-	841	2	2	9	N	2	133	1		52

PURYEAR 28		WELL #:		12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.	14567	-	18566		
09	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22116	2	90	9	N	82	193	1		104
10	9641	X	8126	-0-	-1515	-0-	8073	2	53	9	N	48				152
11	7110	X	4148	-0-	-2962	-0-	4070	2	78	9	N	71	159	1		64
12	9672	X	6213	-0-	-3459	-0-	6134	2	79	9	N	72				136
01	9672	X	4904	-0-	-4768	-0-	4869	2	35	9	N	32	8	1		160
02	9048	X	4420	-0-	-4628	-0-	4325	2	95	9	N	86	177	1		69

HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4696	2	142	9	N	129	193	1		395
10	4216	X	1439	-0-	-2777	-0-	1255	2	184	9	N	167	189	1		373
11	2430	X	1934	-0-	-496	-0-	1774	2	160	9	N	145	182	1		336
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5382	2	184	9	N	167				503
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	332	579	1		256
02	3944	X	3748	-0-	-196	-0-	3603	2	145	9	N	132	177	1		211

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUFF 32 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.12245	- 16364		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF 32 SL				WELL #:	3H	RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12338	- 16310		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF				WELL #:	7034H	RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.12249	- 16547		
09	7620	X	5807	-0-	-1813	-0-	5683	2	124	9	N	113			238
10	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	5825	2	131	9	N	119	192	1	165
11	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	5521	2	146	9	N	133			298
12	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	5334	2	178	9	N	162	190	1	270
01	6107	X	5280	-0-	-827	-0-	5111	2	169	9	N	154	192	1	232
02	5626	X	5415	-0-	-211	-0-	5225	2	190	9	N	173	193	1	212

HUFF 32 SL				WELL #:	2SL	RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559		
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4596	2	157	9	N	143	175	1	548
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3336	2	208	9	N	189	189	1	548
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3924	2	201	9	N	183	384	1	347
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4961	2	164	9	N	149	192	1	304
01	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	3396	2	147	9	N	134	3	1	435
*02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4472	2	141	9	N	128	186	1	377

HUFF 32 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12425	- 16452		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONA BLACK 49				WELL #:	2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559		
09	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	22492	2	353	9	N	321	193	1	739
10	12617	X	12364	-0-	-253	-0-	12066	2	298	9	N	271	373	1	637
11	12210	X	4409	-0-	-7801	-0-	4246	2	163	9	N	148	379	1	406
12	12617	X	3783	-0-	-8834	-0-	3607	2	176	9	N	160	1	1	565
01	12617	X	979	-0-	-11638	-0-	779	2	200	9	N	182	294	1	453
02	11803	X	4831	-0-	-6972	-0-	4597	2	234	9	N	213	382	1	284

ONA BLACK 49 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12402	- 16507		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3726 2	99 9	N	90	195 1		174
10	3286 X	2580	-0-	-706	-0-	2447 2	133 9	N	121	193 1		102
11	3180 X	2719	-0-	-461	-0-	2569 2	150 9	N	136			238
12	3968 X	2080	-0-	-1888	-0-	1923 2	157 9	N	143	191 1		190
01	3968 X	2435	-0-	-1533	-0-	2332 2	103 9	N	94	5 1		279
*02	3712 X	3386	-0-	-326	-0-	3215 2	171 9	N	155	193 1		241

THOMAS 5 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12481	- 16646
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS 9		WELL #:		2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.14095	- 18372
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	1930 2	405 9	N	368	172 1		332
10	2325 X	1981	-0-	-344	-0-	1889 2	92 9	N	84	177 1		239
11	2250 X	1535	-0-	-715	-0-	1477 2	58 9	N	53	146 1		146
12	2418 X	2079	-0-	-339	-0-	2023 2	56 9	N	51			197
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	29			226
02	2262 X	286	-0-	-1976	-0-	246 2	40 9	N	36			262

HUFF 32 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12335	- 16532
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURYEAR 13		WELL #:		7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930	- 18913
09	10560 X	6044	-0-	-4516	-0-	6029 2	15 9	N	14			122
10	10912 X	6478	-0-	-4434	-0-	6468 2	10 9	N	9			131
11	6210 X	6160	-0-	-50	-0-	6160 2		N	-0-			131
12	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2		N	-0-			131
01	6479 X	6107	-0-	-372	-0-	6107 2		N	-0-			131
02	6061 X	5403	-0-	-658	-0-	5403 2		N	-0-			131

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.12739	- 14970
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	446 2	2 9	N	2			72
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	471 2	3 9	N	3			75
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	468 2	2 9	N	2			77
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	467 2	6 9	N	5			82
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480 2	3 9	N	3			85
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	438 2		N	-0-			85

REED 2 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813	- 16821
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC STEIN 1		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 14122			PERF.14483 - 18165		
09	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20561	2	31	9	N	28	193
10	10695 X	8015	-0-	-2680	-0-	7993	2	22	9	N	20	213
11	10380 X	6439	-0-	-3941	-0-	6424	2	15	9	N	14	227
12	11997 X	7266	-0-	-4731	-0-	7221	2	45	9	N	41	83
01	11997 X	8180	-0-	-3817	-0-	8146	2	34	9	N	31	114
02	11223 X	9104	-0-	-2119	-0-	9061	2	43	9	N	39	153
WELL #: 1H		RRCID -> 268693		COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 14221			PERF.14696 - 18676		
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6039	2	31	9	N	28	83
10	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5945	2	72	9	N	65	148
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5584	2	13	9	N	12	160
12	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	2	6	9	N	5	165
01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5358	2	48	9	N	44	199
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-	199
WELL #: 1H		RRCID -> 268701		COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 12116			PERF.12458 - 16504		
09	5730 X	2274	-0-	-3456	-0-	2228	2	46	9	N	42	125
10	4867 X	4253	-0-	-614	-0-	4126	2	127	9	N	115	240
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5124	2	130	9	N	118	166
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5028	2	121	9	N	110	276
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4953	2	128	9	N	116	197
02	5075 X	4701	-0-	-374	-0-	4560	2	141	9	N	128	325
WELL #: 17H		RRCID -> 268718		COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 14164			PERF.14658 - 18737		
09	11100 X	5171	-0-	-5929	-0-	5162	2	9	9	N	8	275
10	11470 X	4328	-0-	-7142	-0-	4326	2	2	9	N	2	277
11	11100 X	4379	-0-	-6721	-0-	4379	2			N	-0-	277
12	9393 X	5068	-0-	-4325	-0-	5068	2			N	-0-	277
01	9393 X	6988	-0-	-2405	-0-	6988	2			N	-0-	277
02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7037	2	47	9	N	43	320
WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 14486			PERF.14796 - 18938		
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	26	261
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	125
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4	129
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	163	2	17	9	N	15	144
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	144
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-	144
WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 12171			PERF.12521 - 16688		
09	17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	17342	2	198	9	N	180	290
10	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15759	2	167	9	N	152	250
11	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	17196	2	226	9	N	205	262
12	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	16722	2	265	9	N	241	311
01	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	17290	2	176	9	N	160	470
02	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	16149	2	182	9	N	165	250
WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 12045			PERF.12363 - 16830		
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	9885	2	122	9	N	111	205
10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4710	2	129	9	N	117	130
11	4560 X	3128	-0-	-1432	-0-	3016	2	112	9	N	102	232
12	4712 X	4650	-0-	-62	-0-	4481	2	169	9	N	154	194
01	4712 X	3701	-0-	-1011	-0-	3568	2	133	9	N	121	122
02	4408 X	1704	-0-	-2704	-0-	1640	2	64	9	N	58	180

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.14616 - 18289
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2797 2	17 9	N	15	159
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3153 2	13 9	N	12	171
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	171
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2		N	-0-	171
01	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-	171
*02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-	171

BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID ->	270376	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	14104	PERF.14702 - 18595
09	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10591 2	57 9	N	52	431
10	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	13866 2	21 9	N	19	450
11	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8441 2	44 9	N	40	304
12	11005 X	9112	-0-	-1893	-0-	9064 2	48 9	N	44	348
01	12555 X	5548	-0-	-7007	-0-	5520 2	28 9	N	25	348
02	11745 X	5141	-0-	-6604	-0-	5077 2	64 9	N	58	406

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12492 - 16692
09	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	15394 2	73 9	N	66	372
10	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	14746 2	52 9	N	47	230
11	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	13278 2	56 9	N	51	281
12	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13781 2	77 9	N	70	351
01	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13848 2	67 9	N	61	218
02	2987 X	1906	-0-	-1081	-0-	1837 2	69 9	N	63	281

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.14178 - 18459
09	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8182 2	28 9	N	25	52
10	4278 X	1462	-0-	-2816	-0-	1450 2	12 9	N	11	63
11	4140 X	3932	-0-	-208	-0-	3909 2	23 9	N	21	84
12	4278 X	3993	-0-	-285	-0-	3961 2	32 9	N	29	113
01	4278 X	3304	-0-	-974	-0-	3284 2	20 9	N	18	117
02	4002 X	3350	-0-	-652	-0-	3322 2	28 9	N	25	142

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.14294 - 18438
09	14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	14298 2	142 9	N	129	194
10	11253 X	10189	-0-	-1064	-0-	10082 2	107 9	N	97	107
11	10890 X	6762	-0-	-4128	-0-	6721 2	41 9	N	37	144
12	11253 X	10512	-0-	-741	-0-	10324 2	188 9	N	171	122
01	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11631 2	122 9	N	111	194
02	10527 X	10002	-0-	-525	-0-	9912 2	90 9	N	82	96

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.12465 - 15971
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14695 - 18023
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4863 2	13 9	N	12	139
10	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	3219 2	10 9	N	9	148
11	3180 X	2904	-0-	-276	-0-	2890 2	14 9	N	13	161
12	5053 X	3291	-0-	-1762	-0-	3278 2	13 9	N	12	173
01	5053 X	3237	-0-	-1816	-0-	3230 2	7 9	N	6	179
02	4727 X	3239	-0-	-1488	-0-	3225 2	14 9	N	13	192

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
REED 31		WELL #: 8H		RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12200 - 15991
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14618 - 18603
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12463 - 16481
09	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7906	2	246	9	N	96
10	4681 X	1442	-0-	-3239	-0-	1258	2	184	9	N	77
11	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	5909	2	216	9	N	80
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4664	2	188	9	N	251
01	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	6919	2	213	9	N	253
02	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6372	2	263	9	N	300

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12491 - 16418
09	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	12893	2	36	9	N	235
10	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	14536	2	62	9	N	106
11	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14531	2	79	9	N	178
12	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12483	2	91	9	N	261
01	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	11409	2	99	9	N	158
02	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10892	2	98	9	N	247

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11901 - 16223
09	2520 X	2394	-0-	-126	-0-	2394	2			N	345
10	2883 X	2605	-0-	-278	-0-	2605	2			N	159
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	159
12	2883 X	2406	-0-	-477	-0-	2406	2			N	159
01	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	159
02	2929 X	2072	-0-	-857	-0-	2071	2	1	9	N	160

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	12064 - 16256
09	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	18806	2	586	9	N	326
10	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	6936	2	541	9	N	259
11	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1183	2	212	9	N	259
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2848	2	383	9	N	445
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	5438	2	875	9	N	651
*02	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	6502	2	796	9	N	456

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	12009 - 16351
09	2430 N	1998	-0-	-432	-0-	1615	2	383	9	N	245
10	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	1529	2	374	9	N	391
11	2160 N	785	-0-	-1375	-0-	620	2	165	9	N	541
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2061	2	600	9	N	313
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1675	2	418	9	N	315
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1516	2	351	9	N	251

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
REED 2		WELL #:		3H	RRCID ->	279998	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12407	- 16400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2392 2	107 9	N	97	194 1	80
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1420 2	151 9	N	137		217
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1851 2	168 9	N	153	193 1	177
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1715 2	172 9	N	156	191 1	142
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1269 2	163 9	N	148	197 1	93
02		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2524 2	218 9	N	198	193 1	98

HUFF BROS 2		WELL #:		3H	RRCID ->	280086	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12914	- 16645
09		14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	14031 2	56 9	N	51	191 1	88
10		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	7943 2	85 9	N	77		165
11		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6637 2	101 9	N	92	191 1	66
12		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8769 2	119 9	N	108		174
01		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8145 2	117 9	N	106	194 1	86
02		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9151 2	76 9	N	69		155

THOMAS 3 SL		WELL #:		18H	RRCID ->	280542	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	402	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK TRUST 49		WELL #:		4H	RRCID ->	281992	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12322	- 14090
09		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6987 2	53 9	N	48		89
10		3286 X	870	-0-	-2416	-0-	805 2	65 9	N	59		148
11		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3294 2	116 9	N	105	175 1	78
12		3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2875 2	73 9	N	66		144
01		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3168 2	157 9	N	143	193 1	94
02		3074 X	2994	-0-	-80	-0-	2905 2	89 9	N	81		175

REED 31		WELL #:		4SL	RRCID ->	282066	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12070	PERF.12449	- 16169
09		2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		393
10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2311 2	139 9	N	126	192 1	327
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		327
12		3100 N	3680	-0-	580	580	3126 2	554 9	N	504	385 1	446
01		3100 N	3268	-0-	168	748	2813 2	455 9	N	414	367 1	493
*02		2900 N	2883	-0-	-17	731	2555 2	328 9	N	298	384 1	407

REED 31		WELL #:		6H	RRCID ->	282372	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12613	- 16559
09		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	11354 2	259 9	N	235	389 1	88
10		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	5961 2	231 9	N	210	180 1	118
11		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7152 2	253 9	N	230	193 1	155
12		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7192 2	257 9	N	234	193 1	196
01		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5640 2	342 9	N	311	387 1	120
02		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8161 2	289 9	N	263	193 1	190

HUFF 32		WELL #:		2SL	RRCID ->	282373	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12493	- 16559
09		7530 X	5185	-0-	-2345	-0-	4670 2	515 9	N	468	381 1	453
10		7781 X	3341	-0-	-4440	-0-	2886 2	455 9	N	414	573 1	294
11		7530 X	2525	-0-	-5005	-0-	2042 2	483 9	N	439	386 1	347
12		6851 X	1760	-0-	-5091	-0-	1353 2	407 9	N	370	379 1	338
01		6479 X	5488	-0-	-991	-0-	5181 2	307 9	N	279	392 1	225
*02		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6378 2	219 9	N	199	192 1	232

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900 - 16486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	9830 2	249 9	N	226	172 1	263
10	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10164 2	245 9	N	223	175 1	311
11	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	9851 2	220 9	N	200	192 1	319
12	10416 X	10222	-0-	-194	-0-	9978 2	244 9	N	222	193 1	348
01	10416 X	9612	-0-	-804	-0-	9423 2	189 9	N	172	192 1	328
02	9744 X	9201	-0-	-543	-0-	8966 2	235 9	N	214	193 1	349

FRYE 9		WELL #: 5HA		RRCID -> 284334		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 11913		PERF.12340 - 16237	
09	5700 X	5382	-0-	-318	-0-	5118 2	264 9	N	240	177 1	298
10	5890 X	5139	-0-	-751	-0-	4906 2	233 9	N	212	192 1	318
11	5520 X	4394	-0-	-1126	-0-	4247 2	147 9	N	134	387 1	65
12	5642 X	4992	-0-	-650	-0-	4737 2	255 9	N	232	192 1	297
01	5549 X		-0-	-5549	-0-			N	66	192 1	171
02	5191 X	4384	-0-	-807	-0-	4234 2	150 9	N	136	190 1	117

HEFLEY 4A		WELL #: 1HA		RRCID -> 285232		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12189		PERF.12450 - 17295	
09	9810 X	4340	-0-	-5470	-0-	4161 2	179 9	N	163	178 1	160
10	8432 X	4167	-0-	-4265	-0-	3957 2	210 9	N	191	184 1	167
11	6870 X	5266	-0-	-1604	-0-	5075 2	191 9	N	174	192 1	149
12	5921 X	4475	-0-	-1446	-0-	4310 2	165 9	N	150	192 1	107
01	4495 X	3670	-0-	-825	-0-	3505 2	165 9	N	150	192 1	257
02	5104 X	3060	-0-	-2044	-0-	2926 2	134 9	N	122	182 1	197

HEFLEY 4C		WELL #: 1HC		RRCID -> 285464		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 12393		PERF.12752 - 17611	
09	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9306 2	351 9	N	319	182 1	197
10	9362 X	8873	-0-	-489	-0-	8565 2	308 9	N	280	382 1	95
11	8880 X	8358	-0-	-522	-0-	8055 2	303 9	N	275	192 1	178
12	9982 X	8662	-0-	-1320	-0-	8274 2	388 9	N	353	384 1	147
01	9982 X	6948	-0-	-3034	-0-	6696 2	252 9	N	229	193 1	183
02	9338 X	5742	-0-	-3596	-0-	5454 2	288 9	N	262	373 1	72

PURYEAR 13		WELL #: 9HC		RRCID -> 289723		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 12341		PERF.12970 - 17841	
09	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13081 2	355 9	N	323	380 1	168
10	13423 X	11682	-0-	-1741	-0-	11322 2	360 9	N	327	371 1	124
11	13650 X	10397	-0-	-3253	-0-	10044 2	353 9	N	321	385 1	60
12	14105 X	9169	-0-	-4936	-0-	8841 2	328 9	N	298	193 1	165
01	14105 X	9616	-0-	-4489	-0-	9321 2	295 9	N	268	181 1	252
02	12992 X	8650	-0-	-4342	-0-	8330 2	320 9	N	291	371 1	172

BLACK TRUST 49		WELL #: 2H		RRCID -> 290647		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12193		PERF.12415 - 16598	
09	1890 N	1475	-0-	-415	-0-	1436 2	39 9	N	35	189 1	59
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	87		146
11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2853 2	58 9	N	53		199
12	1519 N		-0-	-1519	-0-			N	107	191 1	115
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2040 2	67 9	N	61		176
02	1827 N	1136	-0-	-691	-0-	1117 2	19 9	N	17		193

BLACK 50		WELL #: 6H		RRCID -> 290744		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 11985		PERF.12342 - 16108	
09	2010 X	1463	-0-	-547	-0-	1404 2	59 9	N	54	2 1	298
10	2077 X		-0-	-2077	-0-			N	30	190 1	138
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5885 2	44 9	N	40		178
12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4561 2	58 9	N	53		231
01	1519 X	344	-0-	-1175	-0-	289 2	55 9	N	50	1 1	280
02	1943 X		-0-	-1943	-0-			N	49	188 1	141

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR		WELL #: 9027H		RRCID -> 290795		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2190 X	2108	-0-	-82	-0-	2029 2	79 9	N	72		283
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3392 2	89 9	N	81		364
11	2190 X	1972	-0-	-218	-0-	1963 2	9 9	N	8		372
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2414 2	7 9	N	6		378
01	3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3147 2	9 9	N	8	192 1	194
02	3248 X	2801	-0-	-447	-0-	2721 2	80 9	N	73		267

HARRIS		WELL #: 4HB		RRCID -> 290889		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487			
09	4290 X	1082	-0-	-3208	-0-	503 2	579 9	N	526	564 1	160
10	3286 X	2855	-0-	-431	-0-	2219 2	636 9	N	578	535 1	203
11	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2018 2	596 9	N	542	568 1	177
12	2480 X	1865	-0-	-615	-0-	1305 2	560 9	N	509	386 1	300
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	342	385 1	257
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3545 2	453 9	N	412	551 1	118

PURYEAR		WELL #: 1027HB		RRCID -> 290897		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481			
*03	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	12768 3	75 9	N	68	24 1	888
*04	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8640 3	21 9	N	19	189 1	718
*05	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9340 3	96 9	N	87		805
*06	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	8940 3	108 9	N	98	191 1	712
*07	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9100 3	84 9	N	76		788
*08	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	11473 3	106 9	N	96	187 1	697
*09	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9796 3	1 9	N	1	188 1	510
*10	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11099 3	96 9	N	87		597
*11	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9666 3	56 9	N	51	192 1	456
*12	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11178 3	89 9	N	81	194 1	343
*01	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9517 3	135 9	N	123	195 1	271
02	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9191 2	183 9	N	166	191 1	246

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040			
STANLEY		WELL #: 104									
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

STANLEY		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202			
09	8250 X	8214	-0-	-36	-0-	8185 3	29 9	N	26		43
10	8711 X	8370	-0-	-341	-0-	8359 3	11 9	N	10		53
11	8430 X	8082	-0-	-348	-0-	8064 3	18 9	N	16		69
12	8711 X	8271	-0-	-440	-0-	8228 3	43 9	N	39	108 1	-0-
01	8587 X	7593	-0-	-994	-0-	7576 3	17 9	N	15		15
02	7946 X	NO RPT	-0-	-7946	-0-			N	NO RPT		15

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLS RANCH		WELL #: 2097		RRCID -> 195531		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730					
09	6750	X	920	-0-	-5830	-0-	589	1	331	2	N	-0-	27
10	6975	X	2389	-0-	-4586	-0-	655	1	1734	2	N	-0-	27
11	6750	X	5148	-0-	-1602	-0-	663	1	4485	2	N	-0-	27
12	6696	X	4747	-0-	-1949	-0-	544	1	4203	2	N	-0-	27
01	6696	X	4693	-0-	-2003	-0-	378	1	4315	2	N	-0-	27
*02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	355	1	5101	2	N	-0-	27

MILLS RANCH 96		WELL #: 1		RRCID -> 227479		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197							
09	10590	X	9561	-0-	-1029	-0-	857	1	8617	2	N	79	183	1	255
							87	9							
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	942	1	7389	2	N	152			407
							167	9							
11	10590	X	6961	-0-	-3629	-0-	463	1	6409	2	N	81	194	1	294
							89	9							
12	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1251	1	12813	2	N	198	192	1	300
							218	9							
01	10943	X	7201	-0-	-3742	-0-	563	1	6430	2	N	189			489
							208	9							
02	9251	X	6638	-0-	-2613	-0-	428	1	6168	2	N	38	195	1	332
							42	9							

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BCE-MACH III LLC		040209													
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030							
09	14280	X	13589	-0-	-691	-0-	13455	2	134	9	N	122			442
10	15686	X	15577	-0-	-109	-0-	15395	2	182	9	N	165	189	1	418
11	15180	X	14318	-0-	-862	-0-	14150	2	168	9	N	153	196	1	375
12	15686	X	15137	-0-	-549	-0-	14930	2	207	9	N	188	196	1	367
01	15562	X	12871	-0-	-2691	-0-	12720	2	151	9	N	137			504
02	14558	X	14348	-0-	-210	-0-	14171	2	177	9	N	161	398	1	267

FULLER (HUNTON, LO.) ENERQUEST OPERATING L.L.C. MILLS RANCH		//CONT.//	33199 300 252058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #:	199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	700	1	12564	2	N	7	227
10	12834 X	8728	-0-	-4106	-0-	583	1	8131	2	N	13	240
11	12420 X	6671	-0-	-5749	-0-	511	1	6110	2	N	45	200 1 85
12	12834 X	5903	-0-	-6931	-0-	368	1	5522	2	N	12	97
01	12834 X	3528	-0-	-9306	-0-	284	1	3233	2	N	10	107
02	12006 X	11984	-0-	-22	-0-	776	1	11172	2	N	33	140

MILLS RANCH 98												
		WELL #:	2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FUNK (CHESTER BASAL) DIAMOND S ENERGY COMPANY KERNS												
		WELL #:	1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9250 - 9302	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140 5 -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED							03/05/2024					

GAGEBY CREEK (HUNTON) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEFLEY -A-												
		WELL #:	1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.	14983 - 15053	
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-	13
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-	13
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	13
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-	13
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	2	6	9	N	5	18
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2682	2	6	9	N	5	23

LONE TREE OIL & GAS LLC GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL												
		WELL #:	1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	4707 - 4770	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GAGEBY CREEK (MORROW)		33670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473								
SHELTON		WELL #:	1	RRCID ->	286525	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	14695	PERF.12752 - 12774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2023										
GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718								
MOLE		WELL #:	2A	RRCID ->	243499	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	16643	PERF.16280 - 16393
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		040205								
HOSTUTLER		WELL #:	2054	RRCID ->	175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7827 - 7977
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOSTUTLER		WELL #:	3054	RRCID ->	178791	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7758 - 7956
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOSTUTLER		WELL #:	4054	RRCID ->	181081	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 7962 - 7972
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MMGL TXPH, LLC		101619								
WHITENER, ADA		WELL #:	1047	RRCID ->	171282	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7961 - 7978
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.// 34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2047		RRCID -> 173123	COMPL. DATE 04/16/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7940 - 7962								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7804 - 7990							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CORLENA OIL COMPANY		WELL #: 1A		RRCID -> 164985		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 19600		PERF. 7907 - 7940							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 1		RRCID -> 090749		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 7860 - 8004							
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					7
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					7
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					7
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					7
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					7
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					7

ABRAHAM		WELL #: 2048		RRCID -> 175092		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7946 - 7964							
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 179533		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7810 - 8050							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)		34375 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
HOSTUTLER		WELL #: 154		RRCID -> 169538		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
WELLS -95-		WELL #: 2		RRCID -> 163387		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670						
09		690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	45 1		-0-
10		713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED										
HOSTUTLER		WELL #: 4		RRCID -> 179526		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

MMGL TXPH, LLC		101619		ASSOCIATED										
FORGEY 112		WELL #: 1112 C		RRCID -> 081280		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625						
09		2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2119 2	4 9	N	4				77
10		2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2015 2	24 9	N	22				99
11		1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	1630 2	4 9	N	4				103
12		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-				103
01		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2057 2	13 9	N	12				115
*02		1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1974 2	22 9	N	20				135

FEE		WELL #: 111		RRCID -> 084004		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT				-0-

WELLS, FRANCES		WELL #: 1110		RRCID -> 086069		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582						
09		1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1315 2	33 9	N	30				92
10		1395 #	1369	-0-	-26	-0-	1363 2	6 9	N	5				97
11		1350 #	1057	-0-	-293	-0-	1055 2	2 9	N	2				99
12		1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1486 2	8 9	N	7				106
01		1395 #	1293	-0-	-102	-0-	1281 2	12 9	N	11				117
02		1305 #	1260	-0-	-45	-0-	1251 2	9 9	N	8				125

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 2112		RRCID -> 100181		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE		WELL #: 2111		RRCID -> 149411		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS		WELL #: 2110		RRCID -> 158243		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507								
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					12
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	2	7			10
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					10
12	325 R	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					13
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					15
*02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	493	2	6	9	N	5					20

FORGEY 94		WELL #: 2094		RRCID -> 158308		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660								
09	1410 #	1385	-0-	-25	-0-	1304	2	81	9	N	74	196	1			68
10	1457 #	1276	-0-	-181	-0-	1246	2	30	9	N	27					95
11	1410 #	1241	-0-	-169	-0-	1199	2	42	9	N	38					133
12	1457 #	1207	-0-	-250	-0-	1181	2	26	9	N	24					157
01	1426 #	1242	-0-	-184	-0-	1213	2	29	9	N	26					183
02	1334 #	1211	-0-	-123	-0-	1174	2	37	9	N	34	186	1			31

FORGEY 112		WELL #: 3112		RRCID -> 158311		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ORA		WELL #: 3092		RRCID -> 192555		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461													
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	- 8060								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
MMGL TXPH, LLC				101619													
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	- 13151								
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					10
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	10	7			-0-
11	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084													
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	- 12295								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802													
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855								
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					30
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					30
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					30
12	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					30
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					30
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					30

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851													
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852								
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1285	-0-	1285	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1285				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1285				Y	NO RPT					-0-

HOGAN				WELL #: 1180	RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882								
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					32
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					32
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			N	-0-					32
12	713	N	327	-0-	-386	-0-	327	3			N	-0-					32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-	-0-				N	NO RPT					32

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.// 34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851										
STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045		COMPL. DATE 09/25/2000			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	881 3	24 9	N	22	145	
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-	145	
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	680 3		N	-0-	145	
12	837	N	372	-0-	-465	-0-	372 3		N	-0-	145	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT	145	

WALKER		WELL #: 2156		RRCID -> 194916		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858		
09	DLQ	G-10	252	-0-	252	1289	252 3		Y	-0-	25
10	DLQ	G-10	379	-0-	379	1668	379 3		Y	-0-	25
11	1954	N	286	-0-	-1668	-0-	286 3		Y	-0-	25
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-	25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT	25

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 170730		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834		
CHARLES "A"		WELL #: 2									
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		N	-0-	-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		N	-0-	-0-
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-	-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2		N	-0-	-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-	-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-	-0-

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
SCS NEWTON OIL LLC		760234									
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 196480		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010		
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	18 1	1 9	N	1	20
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	N	1	21
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	13 1	1 9	N	1	22
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	22
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 1		N	-0-	22
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-	22

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALPAR-GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 199550		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881		
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189 2	4 9	N	4	157
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	236 2	3 9	N	3	160
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	160
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13 2		N	-0-	160
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-	160
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	160

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652										
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9472 - 10195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	750 N	1371	-0-	621 B	-5532	1363	2	8 9	N	7	100	
10	1364 N	1141	-0-	-223 B	-5532	1128	2	13 9	N	12	112	
11	900 N	1158	-0-	258 B	-5274	1152	2	6 9	N	5	117	
12	1426 N	1132	-0-	-294 B	-5274	1132	2		N	-0-	117	
01	1147 N	1126	-0-	-21 B	-5274	1126	2		N	-0-	117	
02	1131 N	673	-0-	-458 B	-5274	673	2		N	-0-	117	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9383 - 10122	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058									
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 4445 - 4654	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908		PERF. 4612 - 4664	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	N	-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-	
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	
02	754 N	724	-0-	-30	-0-	724	2		N	-0-	

GILL		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MATHERS		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4577 - 4611	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	N	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	

MATHERS		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4621	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4596 - 4644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	241 2		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	-0-	220 2			N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	257 2			N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031		PERF. 4650 - 4677				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4604 - 4620				
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	-0-	109 2			N	-0-			-0-
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	-0-	23 2			N	-0-			-0-
12	124 N	18	-0-	-106	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4621 - 4648				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155		PERF. 4666 - 4672				
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2			Y	-0-			-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4626 - 4640				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 254303		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426								
LOCKE "A"		WELL #: 2														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 242147		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082								
LORENE		WELL #: 105														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (GRANITE WASH)			34930 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC			101619														
MATHERS UNIT			WELL #: 4016U		RRCID -> 167296		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL			WELL #: 3016		RRCID -> 216890		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS			WELL #: 104		RRCID -> 253020		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550								
09		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	30	1	3403	2	Y	30					70
							33	9									
10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2939	2	26	9	Y	24					94
11		3030 X	2618	-0-	-412	-0-	2600	2	18	9	Y	16					110
12		3348 X	2509	-0-	-839	-0-	2509	2			Y	-0-	97	1			13
01		3348 X	2908	-0-	-440	-0-	2885	2	23	9	Y	21					34
02		3132 X	2250	-0-	-882	-0-	2230	2	20	9	Y	18					52

MATHERS			WELL #: 1023		RRCID -> 253355		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532								
09		11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	10941	2	59	9	N	54					114
10		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10612	2	54	9	N	49					163
11		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10729	2	63	9	N	57	166	1			54
12		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	10931	2	70	9	N	64					118
01		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10395	2	73	9	N	66					184
02		9570 X	9338	-0-	-232	-0-	9277	2	61	9	N	55	158	1			81

MATHERS			WELL #: 9014		RRCID -> 270953		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481								
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1					136
10		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2831	2	14	9	N	13	23	7			126
*11		2580 N	2534	-0-	-46	-0-	2531	2	3	9	N	3					129
*12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1					130
01		2666 N	2241	-0-	-425	-0-	2235	2	6	9	N	5					135
02		2436 N	2285	-0-	-151	-0-	2284	2	1	9	N	1					136

GILL RANCH (HUNTON)			34930 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
GRAYROCK ENERGY II, LLC			101718														
PRICE			WELL #: 1		RRCID -> 247813		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619											
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS UNIT		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882					
09	7230	X	3541	-0-	-3689	-0-	3522	2	19	9	Y	17	157
10	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	157	7
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y		-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y		-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y		-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					Y		-0-

GILL		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
EQV OPERATING LLC		101634											
HOLLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619											
MATHERS		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		//CONT.// 34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619											
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400					
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	72 1	495 2	N	-0-			20
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	398 2		N	-0-	20 7		-0-
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	446 2		N	-0-			-0-
12	589	N	412	-0-	-177	-0-	412 2		N	-0-			-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	435	N	314	-0-	-121	-0-	314 2		N	-0-			-0-
MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EQV OPERATING LLC		101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DILLMAN		WELL #: 1401		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619											
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		//CONT.//		35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
MCQUIDDY				WELL #: 1064	RRCID -> 116190	COMPL. DATE 08/17/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10999	- 11051		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

BUSSARD				WELL #: 2063	RRCID -> 118897	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11009	- 11024	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395						
URSCHEL, L. B.				WELL #: 1	RRCID -> 156859	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 11175	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)				35245 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
MMGL TXPH, LLC				101619							
FEE				WELL #: 321	RRCID -> 113216	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 11037	PERF.10879	- 10906		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	43	
10	14B2	EXT	14	-0-	14 B	14	13 2	1 9	N	1	44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	14			N	-0-	44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	14			N	-0-	44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	14			N	-0-	44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	14			N	-0-	44
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			14							

FEE				WELL #: 1021	RRCID -> 124904	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10885	- 10909	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

MURRY, VERA M.				WELL #: 11	RRCID -> 132154	COMPL. DATE 10/09/1989	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10945	- 10960	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
GLAZIER, S. (MORROW LOWER)				35246 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC				101619									
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
GLAZIER, S. (MORROW UPPER)				35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC				101619									
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632		
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2		N	-0-	70	
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	922	2	4 9	N	4	74	
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	867	2	3 9	N	3	77	
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2		N	-0-	77	
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-	77	
02	841	N	708	-0-	-133	-0-	708	2		N	-0-	77	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
GREEN HOUSE (DOUGLAS)				36692 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569									
CIRCLE DOT R		WELL #:		103	RRCID ->	203140	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7582 - 7588		
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	201	
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	201	
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	201	
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-	201	
01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2		N	-0-	201	
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-	201	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164

09 14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

09 1530 N		1501		-0-	-29	-0-	1501 2		Y	-0-	-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555 2		Y	-0-	-0-
11	1470 N	1094	-0-	-376	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-	-0-
12	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-	-0-
01	1550 N	762	-0-	-788	-0-	-0-	762 2		Y	-0-	-0-
02	1044 N	940	-0-	-104	-0-	-0-	940 2		Y	-0-	-0-

09 0 N		-0-		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

09 960 N		648		-0-	-312	-0-	648 2		N	-0-	153
10	961 N	532	-0-	-429	-0-	-0-	532 2		N	-0-	153
11	900 N	583	-0-	-317	-0-	-0-	583 2		N	-0-	153
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	-0-	601 2		N	-0-	153
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	-0-	456 2		N	-0-	153
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	153

09 SWR 10		-0-		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		//CONT.// 37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-		33
10	3100 N	3164	-0-	-64	-64	3164	2	N	-0-	33 7	-0-
11	2182 N	2118	-0-	-64	-0-	2118	2	N	-0-		-0-
12	2945 N	1244	-0-	-1701	-0-	1244	2	N	-0-		-0-
01	3007 X	787	-0-	-2220	-0-	787	2	N	-0-		-0-
02	2813 X	1170	-0-	-1643	-0-	1170	2	N	-0-		-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CREST RESOURCES, INC.		189901									
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	3	15 9	N	14	56
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	3	6 9	N	5	61
11	1440 N	929	-0-	-511	-0-	925	3	4 9	N	4	65
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	3	20 9	N	18	83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		83

UNTAMED RESOURCES, LLC		100882		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-

HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HARRIS		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
DOUBLE D		WELL #:		1203	RRCID ->	238693	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7420 - 7438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
10		2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2	N	-0-		-0-
11		1950 N	1516	-0-	-434	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1390	-0-	-532	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
01		1829 N	1175	-0-	-654	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
*02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513								
COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	094931	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6904 - 6926
09		840 N	808	-0-	-32	-0-	808	2	N	-0-		-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
11		810 N	625	-0-	-185	-0-	625	2	N	-0-		-0-
12		837 N	452	-0-	-385	-0-	452	2	N	-0-		-0-
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-
*02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-

CHERYL				WELL #:	1253	RRCID ->	109532	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6903 - 6944
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-	
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-	
11		600 N	440	-0-	-160	-0-	440	2	N	-0-		-0-	
12		620 N	313	-0-	-307	-0-	313	2	N	-0-		-0-	
01		620 N	45	-0-	-575	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
02		435 N	105	-0-	-330	-0-	105	2	N	-0-		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	875461	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6948 - 6954
MCLELLAN				WELL #:	6012	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6948 - 6954
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				WELL #:	37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				WELL #:	488260								
CITY OF GRUVER				WELL #:	2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	2931 - 5287
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	3034 - 4458
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF.	4317 - 5427		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	2970 - 5360		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2970 - 4838		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2990 - 5265		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3020 - 3426		
LACKEY		WELL #:		2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3020 - 3426		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	3282 - 3292		
HART		WELL #:		3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	3282 - 3292		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) UNBRIDLED RESOURCES, LLC COOPER		//CONT.// //CONT.//	37235 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
		WELL #:	4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2914	-	5800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC WHITAKER			891725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
		WELL #:	2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3146	-	3200	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) SANDLOT OIL & GAS LLC HAMKER-HARRIS			38475 500 747757	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	1673	RRCID ->	118642	COMPL. DATE	07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869	-	8881	
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) LATIGO PETROLEUM, LLC ODC			38478 500 488260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	1760 L	RRCID ->	022103	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9534	-	9550	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E.														
		WELL #:	2	RRCID ->	124048	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9128	-	9284	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON "E"														
		WELL #:	3740	RRCID ->	174475	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9222	-	9252	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527	N	5	-0-	-522	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
JOINER, C.H.		WELL #: 2		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795				
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	20	-0-	-197	-0-	20 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
RACOL		WELL #: 2		RRCID -> 056597		COMPL. DATE 08/14/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772				
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558	N	149	-0-	-409	-0-	149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	464	N	69	-0-	-395	-0-	69 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CLUCK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058201		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
HART -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4728 - 4742				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// '60218													
ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	N	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-			-0-
12	186 N	62	-0-	-124	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	-0-	62	1	5	2	N	-0-			-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-			-0-

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TILLEY OIL & GAS, INC.		860210		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757							
FLOYE		WELL #: 1													
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	5			N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	5			N	-0-			-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	-0-	192	5			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	174 N	65	-0-	-109	-0-	-0-	65	5			N	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745							
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	203	5			N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	5			N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	5			N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	5			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
SCHOTT		WELL #: 1		RRCID -> 113207		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063							
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
11	1140 N	1102	-0-	-38 B	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073 B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.// 38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
HANSFORD -SWD-		WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698		PERF. 3570 - 3606				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES, SUSIE		WELL #: 1		RRCID -> 124031		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3044 - 3054				
09	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-			-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	562	-0-	-1118 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
12	1705 N	259	-0-	-1446 B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551 B	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAVES, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143				
09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	809	-0-	-811 B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
12	1581 N	564	-0-	-1017 B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146				
09	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			N	-0-			-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-			-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
12	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769 B	-0-					N	NO RPT			-0-
PETRO HALEY ALLAR		660062		WELL #: 1		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3030 - 3098		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		38797 075	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
ANDREWS, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	250635	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3786 - 3815				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HANSFORD					
NJA OPERATING LLC				100892												
COLLARD		WELL #:		3752 U	RRCID ->	114637	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6255				
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	N	5				272
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5				277
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5	131	1		151
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	59	2	33	9	N	30				181
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				181
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT				181

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847												
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #:		6 U	RRCID ->	112374	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6143 - 6360				
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-				-0-

HANSFORD (DOUGLAS)				38797 186	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851												
HART, H. B.		WELL #:		1LT	RRCID ->	040981	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4790 - 4878				
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLLINS, TOM O.		WELL #:		1	RRCID ->	141764	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4802 - 4804				
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
11		330 N	88	-0-	-242	-0-	88	3			N	-0-				-0-
12		341 N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLT 162		WELL #:		1	RRCID ->	292482	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4847 - 4866				
09		34320 X	23206	-0-	-11114	-0-	23206	3			N	-0-				175
10		35464 X	28371	-0-	-7093	-0-	28371	3			N	-0-				175
11		45894 X	45894	-0-	-0-	-0-	45894	3			N	-0-				175
12		33604 X	31495	-0-	-2109	-0-	31495	3			N	-0-				175
01		23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT				175
02		44370 X	NO RPT	-0-	-44370	-0-					N	NO RPT				175

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
STEELE-COLLARD -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6464 - 6516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 296326		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1949 - 2420					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 296607		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6322 - 6328					
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6055 - 6141					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589		PERF. 5946 - 6080					
09	5100 #	2129	-0-	-2971	-0-	2129	3			N	-0-				409
10	7680 R	7680	-0-	-0-	-0-	7680	3			N	-0-				409
11	7255 R	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-				409
12	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-				409
01	5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT				409
02	4930 #	NO RPT	-0-	-4930	-0-					N	NO RPT				409

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022124		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 6110 - 6154					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
CARMODY		WELL #: 2 U		RRCID -> 022123		COMPL. DATE 08/26/1959		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 6488 - 6500					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3870 #	3218	-0-	-652	-0-	3218 2			N	-0-		214
10		3999 #	3664	-0-	-335	-0-	3664 2			N	-0-		214
11		3870 #	3447	-0-	-423	-0-	3445 2	2 9		N	181 1		35
12		3782 #	3534	-0-	-248	-0-	3519 2	15 9		N	14		49
01		3720 #	3541	-0-	-179	-0-	3518 2	23 9		N	21		70
02		3422 #	3271	-0-	-151	-0-	3252 2	19 9		N	17		87

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575			CNTY: HANSFORD					
PATTON, M. W., ET AL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6118 - 6129
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176			CNTY: HANSFORD					
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 5810 - 5830
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
COLLARD				WELL #:	7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7796 - 7924
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58

ABELL "A"				2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8160 - 8169	
09	SWR 10	1496	-0-	1496	176344	1496 3				N	-0-	15
10	SWR 10	910	-0-	910	177254	910 3				N	-0-	15
11	SWR 10	989	-0-	989	178243	989 3				N	-0-	15
12	SWR 10	1169	-0-	1169	179412	1169 3				N	-0-	15
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	179412					N	NO RPT	15
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	179412					N	NO RPT	15

MMGL TXPH, LLC				101619	RRCID ->	184698	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8162 - 8182	
MADDOX 39				WELL #:	2							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 208961		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD 60		WELL #: 1		RRCID -> 250051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428		
09	750 N	730	-0-	-20	-0-	730 2	N	-0-		10
10	775 N	767	-0-	-8	-0-	759 2	N	7	8 9	17
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		17
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		17
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 2	N	-0-		17
02	725 N	698	-0-	-27	-0-	698 2	N	-0-		17

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 188034		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294		
WEST, K.L. UNIT		WELL #: 1								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 096149		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916		
COFFIN		WELL #: 2								
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 161640		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586		
CONVERSE		WELL #: 4								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 204452		COMPL. DATE 11/00/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212		
BUZZARD 4		WELL #: 402								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211345		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945				
09	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1424	3		N	-0-	-0-	
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-	-0-	
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3		N	-0-	-0-	
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 246573		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	2543	-0-	2543	2543	2543	2		N	-0-	-0-	

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 3470 - 3550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7948 - 7955			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 8612			
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			32
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			32
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6 9	N	5			37
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1 9	N	1			38
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			38
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			38

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		742261	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660			
LACKEY GU				1										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8295 - 8471			
EATON				1502										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8515 - 8588			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)													
BE ANADARKO II, LLC													
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU													
WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		46	
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-		46	
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		46	
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		46	
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		46	
*02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		46	

BURK ROYALTY CO., LTD.												
HOLT, ROBERT												
WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010												
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	873 2		N	-0-		-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-
*11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		-0-
*12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALF ENERGY LLC												
HOLT, EVA												
WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY												
JACKSON-WROTEN												
WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 5	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2024 - WELL PLUGGED 2/6/2024												

DISCOVERY OPERATING, INC.												
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS												
WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954												
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-		-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-		-0-
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
01		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-		-0-
02		493 N	471	-0-	-22	-0-	471 3		N	-0-		-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003												
09		450 N	375	-0-	-75	-0-	375 3		N	-0-		-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-		-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
SEITZ, V. E.		WELL #:		1164 C	RRCID ->	022117	COMPL. DATE	04/10/1960	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6050 - 6062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567 2		N	-0-		74
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-		74
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-		74
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		N	-0-		74
01	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	1477 2		N	-0-		74
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		74

VANDENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6092 - 6106	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 6002 - 6026	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
01	899 N	382	-0-	-517	-0-	382 2		N	-0-		-0-
02	841 N	802	-0-	-39	-0-	802 2		N	-0-		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC				637389							
PEARSON		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165 PERF. 5927 - 5942	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
01	806 N	690	-0-	-116	-0-	690 2		N	-0-		-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185 PERF. 5973 - 5983	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		138
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		138
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		138
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		138
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		138
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		138

HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BRECHEISEN 9		WELL #:			RRCID ->	278365	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	7640 PERF. 7309 - 7347	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER)		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BATTON OIL & GAS, LLC		056384											
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194438		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265					
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606					
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	633 3	4 9	N	4			91
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			91
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			91
12		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 3		N	-0-			91
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
LANDIS -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 085883		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820					
09		3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993 3		N	-0-			4
10		3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3095 3		N	-0-			4
11		3000 X	2946	-0-	-54	-0-	2946 3		N	-0-			4
12		3100 X	2688	-0-	-412	-0-	2688 3		N	-0-			4
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			4
02		2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			N	NO RPT			4
SANTA FE		WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520					
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			46
10		651 N	637	-0-	-14	-0-	637 3		N	-0-			46
11		690 N	516	-0-	-174	-0-	516 3		N	-0-			46
12		620 N	466	-0-	-154	-0-	466 3		N	-0-			46
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT			46
ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851											
ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738					
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	83		
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3	N	-0-	83		
11	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	3	N	-0-	83		
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	83		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83		
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT	83		

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

NEW ARCH ENERGY, LLC		100429		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078					
MARTIN		WELL #: 1											
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-	17
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	2	N	-0-	17
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	2	N	-0-	17
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-	17
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-	17
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-	17

BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998					
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	1	1	724	2	N	-0-	-0-
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	1	1	738	2	N	-0-	-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	1	1	671	2	N	-0-	-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	1	1	745	2	N	-0-	-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	1	1	726	2	N	-0-	-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	1	1	685	2	N	-0-	-0-

NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058					
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	2	N	-0-	-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	-0-	-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	1	1	366	2	N	-0-	-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	2	N	-0-	-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	2	N	-0-	-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 NEW ARCH ENERGY, LLC //CONT.// 100429
 SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	1	1	457	2	N	-0-	-0-			-0-
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	1	1	487	2	N	-0-	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	N	-0-	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	1	1	683	2	N	-0-	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1	1	633	2	N	-0-	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	1	1	605	2	N	-0-	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

09	600 N	591	-0-	-9	-0-	1	1	590	2	N	-0-	-0-			-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	1	1	620	2	N	-0-	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	1	1	603	2	N	-0-	-0-			-0-
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	1	1	593	2	N	-0-	-0-			-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	1	1	609	2	N	-0-	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	2	N	-0-	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-	-0-			-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	-0-			-0-
11	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	1324	2			N	-0-	-0-			-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	-0-			-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018	2			Y	-0-	-0-			-0-
10	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			Y	-0-	-0-			-0-
11	1050 N	988	-0-	-62	-0-	986	2	2	9	Y	-0-	-0-			2
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2			Y	-0-	-0-			2
01	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	2			Y	-0-	-0-			2
02	957 N	908	-0-	-49	-0-	908	2			Y	-0-	-0-			2

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

09	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-	-0-			-0-
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

09	1410 N	1058	-0-	-352	-0-	1058	2			Y	-0-	-0-			29
10	1457 N	160	-0-	-1297	-0-	157	2	3	9	Y	-0-	-0-	3	8	24
11	1410 N	137	-0-	-1273	-0-	137	2			Y	-0-	-0-			24
12	1085 N	80	-0-	-1005	-0-	80	2			Y	-0-	-0-			24
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	16	2	1	9	Y	-0-	-0-			25
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	-0-			25

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 7916 - 8006	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	N	21
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	N	23
11	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	23
12	1023 N	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	23
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	23
02	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	23

BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7784 - 8058	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-
12	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	2			Y	-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7807 - 8044	
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2176	2	2	9	Y	55
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	Y	57
11	2010 N	1497	-0-	-513	-0-	1497	2			Y	57
12	2077 N	1327	-0-	-750	-0-	1327	2			Y	57
01	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	1366	2			Y	57
02	DLQ G-10	1180	-0-	1180	2546	1180	2			Y	57

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6873 - 6931	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7894 - 8182	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	52

BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7926 - 7946	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	5
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	5
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	5
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	5
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	5
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7334 - 7800	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 8404 - 8664		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2160 N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2	N	-0-			52
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-	52	7	-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
02	2088 N	2085	-0-	-3	-0-	2085	2	N	-0-			-0-

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8194 - 8494		
09	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1570	2	N	-0-			118
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-			118
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			118
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			118
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			118
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			118

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8560 - 8576		
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			117
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			117
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			117
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			117
01	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2	N	-0-			117
*02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-	3	9	120

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 7982 - 7996		
09	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	2849	2	N	-0-			102
10	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2	N	-0-	102	7	-0-
11	2910 X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
02	2755 N	2737	-0-	-18	-0-	2737	2	N	-0-			-0-

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8282 - 8294		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7914 - 7963		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 7928 - 8224		
09	1530 N	982	-0-	-548	-0-	982	2	N	-0-			33
10	1488 N	929	-0-	-559	-0-	928	2	N	-0-	1	9	34
11	1380 N	711	-0-	-669	-0-	711	2	N	-0-			34
12	1023 N	638	-0-	-385	-0-	638	2	N	-0-			34
01	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	2	N	-0-			34
02	696 N	628	-0-	-68	-0-	628	2	N	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
BUZZARD, G. F.		WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-		133
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-	26 7	107
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2	N	-0-		107
12	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-		107
01	2790 N	2310	-0-	-480	-0-	2310 2	N	-0-		107
*02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-		107

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223		
09	4110 X	4034	-0-	-76	-0-	4033 2	1 9 N	1		137
10	4309 X	4150	-0-	-159	-0-	4150 2	N	-0-		137
11	4170 X	3996	-0-	-174	-0-	3996 2	N	-0-		137
12	4309 X	4113	-0-	-196	-0-	4113 2	N	-0-		137
01	DLQ G-10	3630	-0-	3630	3630	3623 2	7 9 N	6		143
*02	DLQ G-10	3842	-0-	3842	7472	3836 2	6 9 N	5		148

EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 028403		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199		
HUFF GU		WELL #: 1 L								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 028445		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261		
PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 1								
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	576 2	N	-0-		149
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-		149
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586 2	N	-0-		149
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		149
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149

WEST, KL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028446		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294		
09	990 N	837	-0-	-153	-0-	837 2	N	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
11	990 N	713	-0-	-277	-0-	713 2	N	-0-		-0-
12	868 N	708	-0-	-160	-0-	708 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINDER, C. H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160		
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
WINDER, WOOD GU		WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	629	-0-	-121	-0-	629 2	N	-0-		80
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		80
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		80
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034		
09	2662 N	1666	-0-	-996	-0-	270 1	N	-0-		-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 1	N	-0-		-0-
11	2280 N	1714	-0-	-566	-0-	1714 1	N	-0-		-0-
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	Y	-0-		6
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	Y	-0-		6
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	Y	-0-		6
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	Y	-0-		6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199		
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		8
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-		8
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		8
12	868 N	347	-0-	-521	-0-	347 2	N	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644		
CATHERINE		WELL #: 1097								
09	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1564 2	N	-0-		145
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-		145
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-		145
12	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566 2	N	-0-		145
01	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486 2	N	-0-		145
02	1653 N	1398	-0-	-255	-0-	1398 2	N	-0-		145

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC					190317								
BROCK C			WELL #:		1	RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7618 - 7639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		1530 N	1207	-0-	-323	-0-	2	1	1205	2	N	-0-	3
10		1581 N	1090	-0-	-491	-0-	2	1	1088	2	N	-0-	3
11		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	2	1	1355	2	N	-0-	3
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	2	1	1297	2	N	-0-	3
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	2	1	1408	2	N	-0-	3
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	2	N	-0-	3

O D C			WELL #:		1 T	RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7475 - 7481	
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	N	-0-	-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-	-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	2	N	-0-	-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	N	-0-	-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	N	-0-	-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-	-0-

DACO, INC.					196940								
HODGES			WELL #:		1	RRCID -> 032319		COMPL. DATE 03/02/1964		TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7648 - 7698	
09		3000 N	2475	-0-	-525	6046	2475	2			N	-0-	163
10		3100 N	2625	-0-	-475	5571	2625	2			N	-0-	163
11		3000 N	2461	-0-	-539	5032	2461	2			N	-0-	163
12		3100 N	2532	-0-	-568	4464	2532	2			N	-0-	163
01		3100 N	2583	-0-	-517	3947	2583	2			N	-0-	163
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3947					N	NO RPT	163

MATHEWS			WELL #:		2	RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964		TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8380 - 8513	
09		930 N	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-	-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-	-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-	-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	-0-
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATHEWS, VIRGIL			WELL #:		1	RRCID -> 034727		COMPL. DATE 05/06/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8352 - 8480	
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-	5
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	5
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	5
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	5
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

BRAINARD			WELL #:		3	RRCID -> 038597		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8329 - 8408	
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	52
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	52
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	52
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	52
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005						
DANIELS, S. P. GU		WELL #:	2	RRCID -> 028453	COMPL. DATE 05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KAUFFMAN		WELL #:	1	RRCID -> 045161	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2024 - WELL PLUGGED 2/14/2024									
KAUFFMAN		WELL #:	2	RRCID -> 088523	COMPL. DATE 05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
COFFIN		WELL #:	1	RRCID -> 028426	COMPL. DATE 06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769 - 7807	
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2	N	-0-	18
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	18
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-	18
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
LEE B		WELL #:	1 L	RRCID -> 028427	COMPL. DATE 04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014 - 8065	
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-	26
10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1247 2	N	48	74
11	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	1211 2	N	2	76
12	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 2	N	-0-	76
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-	76
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	7	83
OLOUGHLIN B		WELL #:	1 L	RRCID -> 028429	COMPL. DATE 12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7736 - 7821	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-	-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-	-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
O'LOUGHLIN B		WELL #:		2		RRCID ->		191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			2	

O'LOUGHLIN C		WELL #:		2		RRCID ->		192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112	

SANDERS C		WELL #:		2		RRCID ->		192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536				
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			108	
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			108	
11		570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-			108	
12		496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-			108	
01		527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-			108	
02		406 N	377	-0-	-29	-0-	377	2			N	-0-			108	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		ORA		WELL #:		1 T		RRCID ->		028394		COMPL. DATE 09/02/1961		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282
09		1560 N	1211	-0-	-349	-0-	1208	2	3	9	N	3			91	
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			91	
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			91	
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	N	3			94	
01		1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2			N	-0-			94	
02		1421 N	1409	-0-	-12	-0-	1409	2			N	-0-			94	

REX		WELL #:		1		RRCID ->		028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376				
09		1890 N	1776	-0-	-114	-0-	1776	2			N	-0-			120	
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			120	
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			120	
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			120	
01		1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1871	2			N	-0-			120	
02		1885 N	1870	-0-	-15	-0-	1870	2			N	-0-			120	

BLODGETT A		WELL #:		1 L		RRCID ->		094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808				
09		1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1182	2	1	9	N	1			56	
10		1705 N	686	-0-	-1019	-0-	686	2			N	-0-			56	
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			56	
12		1209 N	927	-0-	-282	-0-	927	2			N	-0-			56	
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			56	
02		957 N	863	-0-	-94	-0-	862	2	1	9	N	1			57	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HAIDER OPERATING, LLC				342767								
BIRDWELL, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7852 - 7868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3720 X	655	-0-	-3065	-0-	655	2	N	-0-		-0-
10		3751 X	2715	-0-	-1036	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
11		3630 X	2474	-0-	-1156	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
12		3658 X	2719	-0-	-939	-0-	2719	2	N	-0-		-0-
01		3007 X	2467	-0-	-540	-0-	2467	2	N	-0-		-0-
02		2552 X	1400	-0-	-1152	-0-	1400	2	N	-0-		-0-

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	172129	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7815 - 7875
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7700 - 7708
BARRETT, E. G.		1 L									
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-	28
10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-	28
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-	28
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-	28
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-	28
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-	28

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID ->	028385	COMPL. DATE	11/07/1957	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7760 - 7779
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-

HANSFORD GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	028386	COMPL. DATE	01/11/1958	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7720 - 7736
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	14
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	14
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-	14
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-	14
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-	14
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	14

HANSFORD GU 29		WELL #:		1 L	RRCID ->	028388	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7316 - 7321
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847											
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09		527 N	527	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
10		1050 N	1050	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	765	2	N	-0-		-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	821	2	N	-0-		-0-
01		465 N	385	-0-	-80	385	2	N	-0-		-0-
02		435 N	408	-0-	-27	408	2	N	-0-		-0-

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776											
09		630 N	511	-0-	-119	511	2	N	-0-		1
10		651 N	634	-0-	-17	634	2	N	-0-		1
11		630 N	600	-0-	-30	600	2	N	-0-		1
12		527 N	457	-0-	-70	457	2	N	-0-		1
01		620 N	478	-0-	-142	478	2	N	-0-		1
02		659 N	659	-0-	-0-	659	2	N	-0-		1

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690											
09		930 N	820	-0-	-110	820	2	N	-0-		53
10		973 N	973	-0-	-0-	973	2	N	-0-		53
11		900 N	873	-0-	-27	873	2	N	-0-		53
12		899 N	899	-0-	-0-	899	2	N	-0-		53
01		961 N	822	-0-	-139	822	2	N	-0-		53
02		841 N	822	-0-	-19	822	2	N	-0-		53

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702											
09		60 N	30	-0-	-30	30	2	N	-0-		5
10		62 N	50	-0-	-12	50	2	N	-0-		5
11		60 N	29	-0-	-31	29	2	N	-0-		5
12		31 N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-		5
01		62 N	12	-0-	-50	12	2	N	-0-		5
02		61 N	61	-0-	-0-	61	2	N	-0-		5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512											
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794											
09		900 N	770	-0-	-130	770	2	N	-0-		5
10		1426 N	1337	-0-	-89	1337	2	N	-0-		5
11		1320 N	1219	-0-	-101	1219	2	N	-0-		5
12		1168 N	1168	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		5
01		1333 N	776	-0-	-557	776	2	N	-0-		5
02		1189 N	1139	-0-	-50	1139	2	N	-0-		5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900											
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CROOKS, H. H.		WELL #:		2	RRCID ->	190039	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 8108 - 8210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		870 N	866	-0-	-4	-0-	866 2		N	-0-		31
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		31
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		31
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		31
01		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2		N	-0-		31
02		1073 N	1014	-0-	-59	-0-	1014 2		N	-0-		31

HANSFORD G U 18		WELL #:		3	RRCID ->	197750	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7770 - 7804	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296										
CAMPBELL UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	060429	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 6219 - 8091	
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER		WELL #:		1 A	RRCID ->	096150	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7693 - 7920	
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		56
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		56
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		56
12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

ENTREKIN		WELL #:		1026	RRCID ->	098952	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7856	
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		40
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BRUNER, MARGARETE		WELL #: 1		RRCID -> 028400		COMPL. DATE 04/08/1957		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526	
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	731 2	N	-0-	370
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-	370
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-	370
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	370
01	1085 N	451	-0-	-634	-0-	451 2	N	-0-	370
02	290 N	224	-0-	-66	-0-	224 2	N	-0-	370

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614	
09	1200 N	523	-0-	-677	-0-	523 3	N	-0-	40
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	40
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-	40
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	40
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	N	-0-	40
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	40

COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680	
09	3000 N	3224	-0-	224	800	3224 2	N	-0-	130
10	3100 N	3042	-0-	-58	742	3042 2	N	-0-	130
11	2897 X	2155	-0-	-742	-0-	2155 2	N	-0-	130
12	2759 X	2284	-0-	-475	-0-	2284 2	N	-0-	130
01	2759 X	1821	-0-	-938	-0-	1821 2	N	-0-	130
02	2581 X	1744	-0-	-837	-0-	1744 2	N	-0-	130

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-	138
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	138
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	138
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	138
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	N	-0-	138
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	138

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563	
09	1140 N	858	-0-	-282	-0-	858 3	N	-0-	-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-	-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-	-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-	-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7972 - 8008		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			15
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			15
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			15
12	3100 N	6805	-0-	3705	3705	6805	3	N	-0-			15
01	3100 N	527	-0-	-2573	1132	527	3	N	-0-			15
02	1579 N	447	-0-	-1132	-0-	447	3	N	-0-			15

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7374 - 7665		
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			37
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-			37
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-			37
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			37
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-			37
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-			37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 6550 - 8479		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			224
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			224
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			224
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			224
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	N	-0-			224
02	493 N	322	-0-	-171	-0-	322	3	N	-0-			224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6580 - 8505		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6714 - 8712		
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3	N	-0-			18
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			18
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 8558 - 8587		
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2	N	-0-			93
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			93
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			93
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			93
01	589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2	N	-0-			93
02	464 N	415	-0-	-49	-0-	415	2	N	-0-			93

MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6688 - 8610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			201
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			201
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-			201
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			201
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			201
02	1479 N	687	-0-	-792	-0-	687 3		N	-0-			201

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
LIPS RANCH -B- UNIT -4-										WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COURSON RANCH 31										WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230		

COURSON RANCH 17										WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735	
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-			N	-0-			325		
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			325		
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			325		
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			325		
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			325		
02	899	N	560	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			325		

LIPS RANCH -B- UNIT -1-										WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COURSON -B- 3										WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204		

LIPS RANCH -B- UNIT 4										WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MATHEWS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556								
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					40
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					40
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					40
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					40
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-					40
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					40

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162								
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	348 N	195	-0-	-153	-0-	195	3			N	-0-					-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254								
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					40
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					40
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					40
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					40
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-				N	-0-					40
02	2088 X	1609	-0-	-479	-0-	1609	3			N	-0-					40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983		PERF. 8812 - 8832	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 3	N	-0-			192
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			192
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			192
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			192
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			192
02	319 N	269	-0-	-50	-0-	269 3	N	-0-			192

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8146 - 8186	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8124 - 8178	
09	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253 3	N	-0-			163
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-			163
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-			163
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3	N	-0-			163
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-			163
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	N	-0-			163

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8530 - 8580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8510 - 8542	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8480 - 8520	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8662 - 8687	
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-			180
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-			180
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			180
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-			180
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-			180
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3	N	-0-			180

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3	N	-0-		480
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		480
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		480
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		480
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		480
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-		480

FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976		
09	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428 3	N	-0-		182
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3	N	-0-		182
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3	N	-0-		182
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-		182
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		182
02	1508 N	934	-0-	-574	-0-	934 3	N	-0-		182

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662		
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		174
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		174
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		174
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		174

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158		
09	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1004 3	N	-0-		166
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		166
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		166
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		166
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		166
02	1015 N	22	-0-	-993	-0-	22 3	N	-0-		166

MALLET, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100		
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524 3	N	-0-		203
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		203
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		203
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-		203
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		203
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-		203

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444		
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	N	-0-		65
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-		65
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		65
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-		65
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		65
02	783 N	571	-0-	-212	-0-	571 3	N	-0-		65

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790								
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2		N	-0-					221
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12				233
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				233
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				233
01	1240	N	607	-0-	-633	-0-	607	2			N	-0-				233
02	1131	N	580	-0-	-551	-0-	580	2			N	-0-				233

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089								
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3		N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-					-0-
02	1566	N	838	-0-	-728	-0-	838	3		N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4361 3	100 9	N	91	368
10		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 3		N	-0-	368
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 3		N	-0-	368
12		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-	368
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	189 1	368
02		T. A.	4206	-0-	4206	4206	4206 3		N	-0-	368

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652			
09		840 N	784	-0-	-56	-0-	784 2		N	-0-	186
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	186
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	186
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	186
01		837 N	382	-0-	-455	-0-	382 2		N	-0-	186
02		725 N	79	-0-	-646	-0-	79 2		N	-0-	186

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726							
09	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	-0-	1343	3		N	-0-				-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-				-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-				-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-				-0-
01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	-0-	1146	3		N	-0-				-0-
02	1305 N	1298	-0-	-7	-0-	-0-	1298	3		N	-0-				-0-

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS UNIT		WELL #: 1055		RRCID -> 219138		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566							
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-				24
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-				24
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-				24
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-				24
01	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	-0-	1351	2		N	-0-				24
02	1218 N	1202	-0-	-16	-0-	-0-	1202	2		N	-0-				24

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135							
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-				20
10	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	-0-	2653	3		N	-0-				20
11	2700 X	1061	-0-	-1639	-0-	-0-	1061	3		N	-0-				20
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-				20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	T. A.	3170	-0-	3170	-0-	-0-	3170	3		N	-0-				20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738			
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148	

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672			
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3	N	-0-	65	
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	65	
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	65	
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-	65	
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	65	
02	754 N	700	-0-	-54	-0-	700	3	N	-0-	65	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460								
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028451		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT		WELL #: 3		RRCID -> 066641		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226								
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	-0-					-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-

BRAINARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550								
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	N	4					50
10	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	1337	2			N	-0-					50
11	1470 N	1110	-0-	-360	-0-	1102	2	8	9	N	7					57
12	1674 N	1228	-0-	-446	-0-	1222	2	6	9	N	5					62
01	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			N	-0-					62
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1					63

BRAINARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602								
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					35
10	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					35
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					35
12	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					35
01	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					35
02	696 N	646	-0-	-50	-0-	646	2			N	-0-					35

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911 2	2 9	N	2			50
10	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 2		N	-0-			50
11	990 N	902	-0-	-88	-0-	902 2		N	-0-			50
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960 2	9 9	N	8			58
01	930 N	751	-0-	-179	-0-	751 2		N	-0-			58
02	870 N	787	-0-	-83	-0-	777 2	10 9	N	9			67

BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780			
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	73 1	461 2	N	-0-			24
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	98 1	832 2	N	-0-			24
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	111 1	919 2	N	-0-			24
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	98 1	776 2	N	-0-			24
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	83 1	721 2	N	-0-			24
02	986 N	474	-0-	-512	-0-	54 1	420 2	N	-0-			24

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882			
09	780 N	644	-0-	-136	-0-	82 1	562 2	N	-0-			24
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	87 1	733 2	N	-0-			24
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	95 1	765 2	N	-0-			24
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	89 1	707 2	N	-0-			24
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	89 1	799 2	N	-0-			24
02	841 N	497	-0-	-344	-0-	55 1	442 2	N	-0-			24

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610			
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	25 1	669 2	N	-0-			73
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	31 1	781 2	N	-0-			73
11	810 N	733	-0-	-77	-0-	30 1	703 2	N	-0-			73
12	713 N	684	-0-	-29	-0-	31 1	653 2	N	-0-			73
01	806 N	650	-0-	-156	-0-	27 1	623 2	N	-0-			73
02	696 N	657	-0-	-39	-0-	27 1	628 2	N	2			75

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422			
09	3000 N	2062	-0-	-938	4497	2062 2		N	-0-			175
10	3100 N	2246	-0-	-854	3643	2244 2	2 9	N	2			177
11	3000 N	2146	-0-	-854	2789	2138 2	8 9	N	7			184
12	3100 N	2363	-0-	-737	2052	2349 2	14 9	N	13			197
01	3100 N	2269	-0-	-831	1221	2269 2		N	-0-			197
02	2900 N	2092	-0-	-808	413	2079 2	13 9	N	12	197 1		12

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
ALICE		WELL #: 1142		RRCID -> 185849		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8253 - 8263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1140 N	756	-0-	-384	-0-	756 2		N	-0-	-0-
10		1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1039 2		N	-0-	-0-
11		1350 N	1041	-0-	-309	-0-	1041 2		N	-0-	-0-
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-	-0-
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	-0-
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7778 - 7798	
09		1440 N	1223	-0-	-217	-0-	133 1	1090 2	N	-0-	48
10		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	130 1	1250 2	N	-0-	48
11		1320 N	1116	-0-	-204	-0-	116 1	1000 2	N	-0-	48
12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	159 1	1473 2	N	-0-	48
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	126 1	1269 2	N	-0-	48
02		1073 N	831	-0-	-242	-0-	83 1	748 2	N	-0-	48

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7839 - 7868	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7349 - 7596	
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	24 1	1057 2	N	-0-	77
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	31 1	1508 2	N	-0-	77
11		1260 N	980	-0-	-280	-0-	23 1	956 2	N	1	78
							1 9				
12		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	7 1	1016 2	N	2	80
							2 9				
01		1550 N	929	-0-	-621	-0-	25 1	896 2	N	7	87
							8 9				
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	28 1	1073 2	N	1	88
							1 9				

SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7896 - 7920	
09		420 N	339	-0-	-81	-0-	54 1	285 2	N	-0-	20
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	57 1	347 2	N	-0-	20
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	57 1	332 2	N	-0-	20
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	66 1	405 2	N	-0-	20
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	55 1	367 2	N	-0-	20
02		377 N	260	-0-	-117	-0-	37 1	223 2	N	-0-	20

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7820 - 7844	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560														
SCHUMANN			WELL #: 104		RRCID -> 196192			COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DOUGLAS "F"			WELL #: 3126		RRCID -> 198429			COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #: 2		RRCID -> 207879			COMPL. DATE 08/23/2022			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583						
09	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	23	1	1775	2	N	1					113
							1	9									
10	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	30	1	2092	2	N	-0-					113
11	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	23	1	1453	2	N	2					115
							2	9									
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	7	1	1894	2	N	-0-					115
01	2108	N	1260	-0-	-848	-0-	26	1	1232	2	N	2					117
							2	9									
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	28	1	1425	2	N	1					118
							1	9									

BRAINARD -B-			WELL #: 1831		RRCID -> 208745			COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568						
09	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	27	1	1545	2	N	17					35
							19	9									
10	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	30	1	1557	2	N	-0-					35
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	29	1	1749	2	N	-0-					35
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1884	2	N	25					60
							28	9									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	-0-					60
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	29	1	1667	2	N	35					95
							39	9									

COLLARD			WELL #: 891		RRCID -> 209512			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773						
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	29	1	402	2	N	-0-					33
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					33
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					33
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	1					34
							1	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					34
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	N	-0-					34

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		395 N	395	-0-	-0-	24 1	371 2	N	-0-	20
10		651 N	557	-0-	-94	31 1	526 2	N	-0-	20
11		510 N	301	-0-	-209	22 1	279 2	N	-0-	20
12		403 N	149	-0-	-254	149 2		N	-0-	20
01		558 N	221	-0-	-337	13 1	208 2	N	-0-	20
02		365 N	365	-0-	-0-	26 1	337 2	N	2	22
						2 9				

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464		
09	1260 N	926	-0-	-334	-0-	27 1	899 2	N	-0-	128
10	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	31 1	1007 2	N	-0-	128
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	28 1	1165 2	N	5	133
						6 9				
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	31 1	1135 2	N	9	142
						10 9				
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	29 1	1017 2	N	16	158
						18 9				
02	1160 N	1068	-0-	-92	-0-	29 1	1039 2	N	-0-	158

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24 1	338 2	N	1	26
						1 9				
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31 1	461 2	N	-0-	26
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28 1	366 2	N	2	28
						2 9				
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	N	-0-	28
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	26 1	419 2	N	-0-	28
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	402 2	N	3	31
						3 9				

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422		
09	1110 N	934	-0-	-176	-0-	29 1	905 2	N	-0-	102
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31 1	990 2	N	-0-	102
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	30 1	1416 2	N	20	122
						22 9				
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	31 1	1327 2	N	-0-	122
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	26 1	1174 2	N	-0-	122
02	1421 N	1157	-0-	-264	-0-	24 1	1114 2	N	17	139
						19 9				

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8394 - 8446	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	780 N	746	-0-	-34	-0-	27	1	717	2	N	77
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	2	9	732	2	N	77
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	82
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	84
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	6	9	721	2	N	84
02	841 N	721	-0-	-120	-0-	2	9	685	2	N	91
						28	1				
						8	9				

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8385 - 8416	
09	1170 N	974	-0-	-196	-0-	27	1	941	2	N	107
10	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	6	9	1062	2	N	107
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1350	2	N	110
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	3	9	1231	2	N	120
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	120
02	1334 N	1103	-0-	-231	-0-	11	9	1074	2	N	120
						30	1				
						29	1				

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8164 - 8201	
09	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	30	1	1227	2	N	65
10	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	31	1	1309	2	N	65
11	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	30	1	1274	2	N	65
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	65
01	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	27	1	1233	2	N	65
02	1247 N	1120	-0-	-127	-0-	26	1	1094	2	N	65

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7906 - 7950	
09	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	29	1	1197	2	N	102
10	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	31	1	1300	2	N	102
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	2	N	102
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	102
01	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	29	1	1198	2	N	102
02	1276 N	1242	-0-	-34	-0-	29	1	1212	2	N	103
						1	9				

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8430 - 8500	
09	1380 N	1231	-0-	-149	-0-	29	1	1199	2	N	108
10	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	3	9	1337	2	N	108
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	30	1	1533	2	N	123
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	17	9	1495	2	N	123
01	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	31	1	1224	2	N	149
02	1537 N	1261	-0-	-276	-0-	28	1	1232	2	N	149
						29	9				
						29	1				

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554		
09	1500 N	1002	-0-	-498	-0-	27 1	971 2	N	4	175
						4 9				
10	1519 N	909	-0-	-610	-0-	28 1	881 2	N	-0-	175
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	29 1	1632 2	N	3	178
						3 9				
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	30 1	1145 2	N	4	182
						4 9				
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	27 1	974 2	N	-0-	182
02	1595 N	1420	-0-	-175	-0-	25 1	1361 2	N	31	213
						34 9				

COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620		
09	840 N	790	-0-	-50	-0-	29 1	761 2	N	-0-	22
10	837 N	760	-0-	-77	-0-	31 1	729 2	N	-0-	22
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	30 1	913 2	N	-0-	22
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	29 1	864 2	N	3	25
						3 9				
01	775 N	772	-0-	-3	-0-	24 1	748 2	N	-0-	25
02	899 N	871	-0-	-28	-0-	29 1	840 2	N	2	27
						2 9				

AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798		
09	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	29 1	990 2	N	5	73
						6 9				
10	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	31 1	1000 2	N	-0-	73
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	30 1	1051 2	N	2	75
						2 9				
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	27 1	936 2	N	5	80
						6 9				
01	1023 N	637	-0-	-386	-0-	16 1	621 2	N	-0-	80
02	1044 N	999	-0-	-45	-0-	29 1	962 2	N	7	87
						8 9				

BRAINARD "B"		WELL #: 2183		RRCID -> 249856		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556		
09	1590 N	1159	-0-	-431	-0-	1159 2		N	-0-	27
10	1581 N	1365	-0-	-216	-0-	1365 2		N	-0-	27
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1778 2	6 9	N	5	32
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1683 2	12 9	N	11	43
01	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247 2		N	-0-	43
02	1711 N	1551	-0-	-160	-0-	1521 2	30 9	N	27	70

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MARTIN "21"		WELL #:		1	RRCID ->	254562	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8037 - 8050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	110122	COMPL. DATE	11/12/1983	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 6962 - 7510	
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	27	
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	27	
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	27	
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	27	
01	806	N	245	-0-	-561	-0-	245	2	N	-0-	27	
02	667	N	291	-0-	-376	-0-	291	2	N	-0-	27	

O. H. M. OPERATING				617053								
KIFF WHITE		WELL #:		6	RRCID ->	263305	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7654 - 7660	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3	N	-0-	-0-	

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
HART		WELL #:		1	RRCID ->	044974	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7084 - 7101	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 T	RRCID ->	028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7498 - 7520	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STEELE-COLLARD -F-		WELL #:		2	RRCID ->	079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7786 - 7812	
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2	N	-0-	90	
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2	N	-0-	90	
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2	N	-0-	90	
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2	N	-0-	90	
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	90	
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2	N	-0-	90	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

09	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					42
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					42
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					42
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					42
01	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					42
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					42

SABRE OPERATING, INC. 742261
 LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	N	-0-					27
10	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	62	1	1202	2	N	-0-					27
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	60	1	985	2	N	-0-					27
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	62	1	1228	2	N	-0-					27
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	93	1	1126	2	N	-0-					27
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	N	-0-					-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	31	1	416	2	N	-0-					-0-
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7010 - 7022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-			83	
10		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3	N	-0-			83	
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-			83	
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-			83	
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-			83	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			83	

SCS NEWTON OIL LLC				760234									
SKINNER				WELL #:	1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8196 - 8204
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			3	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			3	
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			3	
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			3	
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			3	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-			3	

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800									
GROVES				WELL #:	1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7962 - 7972
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			-0-	
10		775 N	639	-0-	-136	-0-	639 2	N	-0-			-0-	
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-			-0-	
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-			-0-	
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			-0-	
02		696 N	607	-0-	-89	-0-	607 2	N	-0-			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
KENNEY GU				WELL #:	1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8271 - 8289
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7			100	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100	

BUZZARD, G. F.				WELL #:	1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8167 - 8178
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FOSTER, C. D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7636 - 8202
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
SHEDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BEULAH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OCHILTREE -A-				WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WOODRUFF				WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588							
09	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	2		N	-0-					182	
10	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2		N	-0-					182	
11	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	2		N	-0-					182	
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2		N	-0-					182	
01	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2		N	-0-					182	
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					182	

BRAINARD -177-				WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BRAINARD -178-				WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BEULAH				WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
BRAINARD ESF 5		WELL #:		5	RRCID ->	211753	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7948 - 8494
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:		1703	RRCID ->	224138	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8456 - 8466
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	032579	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7322 - 7856
HANSFORD GU 22				1 T								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		WELL #:		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		WELL #:		039870								
SPARKS				2	RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7156 - 7182
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-		-0-
12	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
01	1240	N	548	-0-	-692	-0-	548	2	N	-0-		-0-
02	1160	N	180	-0-	-980	-0-	180	2	N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7276 - 7309
HART				2								
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-		-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		WELL #:		100222	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7581 - 7587
O'LOUGHLIN				361 L								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
NEW ARCH ENERGY, LLC				100429												
NOVAK		WELL #:		1		RRCID -> 069331		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	165	2	N	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-		1	1	168	2	N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	-0-		1	1	153	2	N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-		1	1	169	2	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	165	2	N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	156	2	N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:		1 C		RRCID -> 072320		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750						
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	33	2	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	33	2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	31	2	N	-0-			-0-

MARTIN, ELIZABETH		WELL #:		2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720						
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	N	3			50
								3	9							
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	35	2	N	3			53
								3	9							
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	33	2	N	3			56
								3	9							
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	33	2	N	4			60
								4	9							
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	29	2	N	1			61
								1	9							
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	34	2	N	1			62
								1	9							

NJA OPERATING LLC		100892		WELL #:		120		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546				
09	1320 N	634	-0-	-686	-0-	-0-		617	2	17	9	N	15			76
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		788	2	11	9	N	10			86
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		635	2	22	9	N	20			106
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-		874	2	22	9	N	20			126
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			126
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-	-0-						N	NO RPT			126

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:		3		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		WELL #:		2		RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199				
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	49	2	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	68	2	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	59	2	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	29	2	N	-0-			-0-
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7608 - 7618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MATHEWS, L. W.				WELL #:	4	RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7076 - 7685	
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	2	N	-0-	64
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-	64
11	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	67	1	1256	2	N	-0-	64
12	1488	N	260	-0-	-1228	-0-	11	1	249	2	N	-0-	64
01	1829	N	562	-0-	-1267	-0-	54	1	508	2	N	-0-	64
*02	1276	N	756	-0-	-520	-0-	30	1	726	2	N	-0-	64

WILBANKS				WELL #:	1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7754 - 7768	
09	3000	N	2050	-0-	-950	1220	2049	2	1	9	N	1	1
10	3100	N	1920	-0-	-1180	40	1918	2	2	9	N	2	3
11	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	1848	2	3	9	N	3	6
12	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1827	2	2	9	N	2	8
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			N	-0-	8
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-	8

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
HANSFORD GU 16				WELL #:	1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121	
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	21
10	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-	21
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-	21
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-	21
01	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-	21
02	290	N	201	-0-	-89	-0-	201	2			N	-0-	21

KING OPERATING CORPORATION				465296									
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7458 - 7464	
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	21
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	21
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	21
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
CATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7124 - 7411	
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-	201
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-	201
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-	201
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-	201
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-	201
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-	201

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
RILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358				
09	330 N	-0-	-0-	-330		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726				
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196				
09	900 N	767	-0-	-133	-0-	767	3		N	-0-		-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-		-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-		-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-		-0-
01	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	3		N	-0-		-0-
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	801	3		N	-0-		-0-

MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600				
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 7622 -	7636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	222	-0-	-138	-0-	42 1	180 2	N	-0-			101
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	45 1	226 2	N	-0-			101
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	46 1	225 2	N	-0-			101
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	55 1	281 2	N	-0-			101
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	44 1	238 2	N	-0-			101
02		261 N	193	-0-	-68	-0-	29 1	164 2	N	-0-			101

CROOKS "118"		WELL #:		1	RRCID ->	175741	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7174 -	7198	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS "115"		WELL #:		1	RRCID ->	182395	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7340 -	7360	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS "116"		WELL #:		2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7430 -	7450	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE		WELL #:		360	RRCID ->	209092	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7372 -	7386	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005											
HART		WELL #:		2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6952 -	6987	
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			77
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-			77
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			77
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			77
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			77
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			77

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 176898	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7500	- 7509					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C.				748943										
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 L	RRCID -> 114635	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874	- 7878					
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
COOPER				WELL #: 3	RRCID -> 199284	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7227	- 7248					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART				WELL #: 2	RRCID -> 201107	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6847	- 6856					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

WAKITA OPERATING, LLC				891725										
WHITAKER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 104891	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7008	- 7040					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452										
SANDERS G U -A-				WELL #: 2	RRCID -> 192960	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7299	- 7519					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AIKMAN OIL CORP.		009105												
O. D. C.		WELL #:		RRCID -> 033582		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED										06/25/2001				

AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
TURNER, NED		WELL #:		RRCID -> 028317		COMPL. DATE 08/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109						
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2		N	-0-			106
10	3100	N	4426	-0-	1326	1326	4426	2		N	-0-			106
11	3000	N	1952	-0-	-1048	278	1952	2		N	-0-			106
12	2604	X	334	-0-	-2270	-0-	334	2		N	-0-			106
01	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1872	2		N	-0-			106
02	2436	X	2134	-0-	-302	-0-	2134	2		N	-0-			106

FOSTER, W. R.		WELL #:		RRCID -> 041712		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										05/19/2022 - WELL PLUGGED 5.19.2022				

GRAY		WELL #:		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522						
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			41
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			41
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			41
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			41
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			41
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	2		N	-0-			41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822						
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			197
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			197
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			197
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			197
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			197
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #:		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932						
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2		N	-0-			78
10	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2		N	-0-			78
11	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	2		N	-0-			78
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-			78
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2		N	-0-			78
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			78

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AVALANCHE OIL & GAS LLC				037878							
GARNETT, B.J.		WELL #:		5	RRCID ->	132146	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7563 - 7621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	184	-0-	184	7731	184 3	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	192	-0-	192	7923	192 3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	480	-0-	480	8403	480 3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	359	-0-	359	8762	359 3	N	-0-		-0-
*01		9283 X	521	-0-	-8762	-0-	521 3	N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870							
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7075 - 7090
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		40
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		40
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		40
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		40
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2	N	-0-		40

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7452 - 7462
09		960 N	934	-0-	-26	-0-	934 2	N	-0-		152
10		992 N	990	-0-	-2	-0-		N	-0-		152
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083 2	6 9 N	5		157
12		961 N	895	-0-	-66	-0-	889 2	6 9 N	5		162
01		992 N	881	-0-	-111	-0-	881 2	N	-0-		162
02		928 N	850	-0-	-78	-0-	850 2	N	-0-		162

BCE-MACH II LLC				040205							
SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	028328	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7220 - 7224
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384							
HOLMES		WELL #:		1057	RRCID ->	031513	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7314 - 7324
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
11		0 N	170	-0-	170	-0-	170 2	N	-0-		-0-
12		0 N	168	-0-	168	-0-	168 2	N	-0-		-0-
*01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GU. 16		WELL #:		2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6923
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		135
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		135
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		135
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		135
01		155 N	20	-0-	-135	-0-	20 2	N	-0-		135
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384								
COLLARD SCHNELLS GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	165487	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164 PERF. 6284 - 7492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670 PERF. 6974 - 7546		
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2	N	-0-		-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-		-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2	N	-0-		-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816 PERF. 7263 - 7276		
HANSFORD GU 19		085851										
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		52
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		52
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		52
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

MATHEWS, V.		WELL #:		2	RRCID ->	028296	COMPL. DATE	12/14/1958	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7137 - 7153		
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1742	3	22	9	N	20
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	3	1	9	N	1
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-
12	1581	N	600	-0-	-981	-0-	568	3	32	9	N	29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					N	NO RPT

WILMETH-BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7141 - 7149		
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT

ABELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	196425	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7479 - 7492		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851							
HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302	
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	821 2	N	-0-	-0-
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	830 2	N	-0-	-0-
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	749 2	N	-0-	-0-
12	837 N	709	-0-	-128	-0-	709 2	N	-0-	-0-
01	837 N	625	-0-	-212	-0-	625 2	N	-0-	-0-
02	725 N	536	-0-	-189	-0-	536 2	N	-0-	-0-

COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670	
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-	-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-	-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-	-0-
12	1767 N	1067	-0-	-700	-0-	1067 2	N	-0-	-0-
01	1767 N	885	-0-	-882	-0-	885 2	N	-0-	-0-
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-	-0-

BE ANADARKO II, LLC		100676							
BARNES, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 036317		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340	
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237 3	N	-0-	32
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-	32
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	32
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	N	-0-	32
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	32
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	32

NJA OPERATING LLC		100892							
COLLARD		WELL #: 120 U		RRCID -> 076091		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MMGL TXPH, LLC		101619							
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028223		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344	
09	750 N	530	-0-	-220	-0-	530 2	N	-0-	3
10	620 N	190	-0-	-430	-0-	190 2	N	-0-	3
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2	N	-0-	3
12	558 N	58	-0-	-500	-0-	58 2	N	-0-	3
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	40 2	N	-0-	3
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	79 2	N	-0-	3

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 187352		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		8390 PERF. 7498 - 8212				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		890 N	890	-0-	-0-	890 2		N	-0-			3
10		835 N	835	-0-	-0-	835 2		N	-0-			3
11		795 N	795	-0-	-0-	795 2		N	-0-			3
12		789 N	789	-0-	-0-	789 2		N	-0-			3
01		599 N	599	-0-	-0-	599 2		N	-0-			3
02		596 N	596	-0-	-0-	596 2		N	-0-			3

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH		7390 PERF. 6964 - 6984			
09		510 N	444	-0-	-66	444 2		N	-0-			-0-	
10		476 N	476	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-	
11		510 N	NO RPT	-0-	-510			N	NO RPT			-0-	
12		735 N	735	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH		7714 PERF. 7059 - 7072			
09		960 N	493	-0-	-467	493 2		N	-0-			4	
10		365 N	365	-0-	-0-	365 2		N	-0-			4	
11		570 N	NO RPT	-0-	-570			N	NO RPT			4	
12		783 N	783	-0-	-0-	783 2		N	-0-			4	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			4	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			4	

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 6961 - 7541			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 6933 - 6950			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			1	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			1	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			1	

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH		7463 PERF. 7044 - 7055			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) CATOR, MARSHALL CATOR		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
		WELL #:	1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7020 - 7044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC FEE			153466	WELL #:	1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF.	3550 - 4045
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. LOWE, R. C.			161671	WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 7018
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	116 1	410 2	N	-0-				47
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	116 1	573 2	N	-0-				47
11	810 N	609	-0-	-201	-0-	116 1	493 2	N	-0-				47
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	116 1	239 2	N	-0-				47
01	682 N	60	-0-	-622	-0-	12 1	48 2	N	-0-				47
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	1				48

LOWE, R. C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6889 - 6970
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				198
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				201
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				208

COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT, COY			169455	WELL #:	1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7021 - 7043
09	360 N	204	-0-	-156	-0-	204 2		N	-0-				33
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-				33
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-				33
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-				33
01	403 N	167	-0-	-236	-0-	167 2		N	-0-				33
02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275 2		N	-0-				33

HOLT, COY				WELL #:	2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7053 - 7067
09	510 N	289	-0-	-221	-0-	289 2		N	-0-				9
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-				9
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-				9
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-				9
01	589 N	237	-0-	-352	-0-	237 2		N	-0-				9
02	522 N	390	-0-	-132	-0-	390 2		N	-0-				9

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
WAMBLE GU				WELL #: 1	RRCID -> 028213	COMPL. DATE 12/17/1958	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7780	- 7802						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	N	-0-				-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	482	2	N	-0-				-0-
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	60	1	636	2	N	-0-				-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	N	-0-				-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-				-0-
02	667 N	593	-0-	-74	-0-	58	1	535	2	N	-0-				-0-

WAMBLE				WELL #: 2	RRCID -> 087647	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7815	- 7833						
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	60	1	327	2	N	-0-				-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	62	1	338	2	N	-0-				-0-
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	50	1	318	2	N	-0-				-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	40	1	340	2	N	-0-				-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	N	-0-				-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	N	-0-				-0-

HOLTON, RICHARD B.				WELL #: 1	RRCID -> 201176	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7610	- 7630						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317											
O D C				WELL #: 1 C	RRCID -> 028218	COMPL. DATE 07/17/1962	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6924	- 6977						
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-				-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-				-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	1	1	138	2	N	-0-				-0-
12	186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
01	279 N	3	-0-	-276	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
DANIEL, S. P.				WELL #: 2	RRCID -> 162811	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7300	- 7622						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				72

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CARMODY				WELL #: 2 L	RRCID -> 028298	COMPL. DATE 08/28/1959	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 7144	- 7170						
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	2	Y	-0-				-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-				-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
GARNETT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	761	-0-	-229	-0-	-	761	2			N	-0-			25
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-	848	2			N	-0-			25
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-	792	2			N	-0-			25
12	775 N	550	-0-	-225	-0-	-	550	2			N	-0-			25
01	837 N	456	-0-	-381	-0-	-	456	2			N	-0-			25
02	754 N	543	-0-	-211	-0-	-	543	2			N	-0-			25

MEEK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574							
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-	1613	2	8	9	N	7			182
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-	1652	2			N	-0-			182
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-	1653	2			N	-0-			182
12	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	-	1662	2			N	-0-			182
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-	1654	2			N	-0-			182
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-	1608	2			N	-0-			182

SANDERS -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			22

SHEDECK		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-

STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560							
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-	903	2			N	-0-			52
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-	899	2			N	-0-			52
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-	855	2			N	-0-			52
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	-	880	2			N	-0-			52
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-	1029	2			N	-0-			52
02	841 N	837	-0-	-4	-0-	-	837	2			N	-0-			52

WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612							
09	2220 N	1861	-0-	-359	-0-	-	1837	2	24	9	N	22			61
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-	2530	2	42	9	N	38			99
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-	2500	2	23	9	N	21	99	1	21
12	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	-	1667	2			N	-0-			21
01	2573 N	769	-0-	-1804	-0-	-	769	2			N	-0-			21
02	2436 N	108	-0-	-2328	-0-	-	108	2			N	-0-			21

KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074							
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-	1663	2			N	-0-			95
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-	1594	2			N	-0-			95
11	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	-	1535	2			N	-0-			95
12	1705 N	612	-0-	-1093	-0-	-	612	2			N	-0-			95
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-					N	-0-			95
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-	-					N	-0-			95

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3091 2	13 9	N	12				67
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3250 2	12 9	N	11				78
11	3000 X	2379	-0-	-621	-0-	2364 2	15 9	N	14				92
12	3100 X	1821	-0-	-1279	-0-	1812 2	9 9	N	8				100
01	3100 X	1504	-0-	-1596	-0-	1504 2		N	-0-				100
02	2900 X	2411	-0-	-489	-0-	2378 2	33 9	N	30				130

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-				13
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	178 2	1 9	N	1				14
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-				14
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-				14
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-				14
02	1682 N	434	-0-	-1248	-0-	434 2		N	-0-				14

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

09	1800 N	1506	-0-	-294	-0-	1495 2	11 9	N	10				88
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1834 2	7 9	N	6				94
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1800 2	80 9	N	73	141 1			26
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1879 2	20 9	N	18				44
01	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1677 2	21 9	N	19				63
02	1827 N	1752	-0-	-75	-0-	1734 2	18 9	N	16				79

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
JACKSON, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	3000 N	1142	-0-	-1858	2863	129 1	1000 2	N	12	124
						13 9				
*07	3100 N	1936	-0-	-1164	1699	126 1	1810 2	N	-0-	124
*08	3100 N	2625	-0-	-475	1224	138 1	2487 2	N	-0-	124
*09	3000 N	1929	-0-	-1071	153	101 1	1828 2	N	-0-	124
*10	2555 N	2402	-0-	-153	-0-	129 1	2273 2	N	-0-	124
*11	2550 N	1818	-0-	-732	-0-	92 1	1726 2	N	-0-	124
*12	2015 N	186	-0-	-1829	-0-	8 1	178 2	N	-0-	124
*01	2418 N	477	-0-	-1941	-0-	46 1	431 2	N	-0-	124
*02	1769 N	696	-0-	-1073	-0-	28 1	668 2	N	-0-	124

MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074		
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	57 1	1035 2	N	-0-	51
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	72 1	1260 2	N	-0-	51
11	1350 N	942	-0-	-408	-0-	47 1	895 2	N	-0-	51
12	1116 N	121	-0-	-995	-0-	5 1	116 2	N	-0-	51
01	1333 N	572	-0-	-761	-0-	55 1	517 2	N	-0-	51
*02	899 N	444	-0-	-455	-0-	18 1	426 2	N	-0-	51

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894		
09	1230 N	528	-0-	-702	-0-	528 2		N	-0-	-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-	-0-
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-	-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-	-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-	-0-
02	1334 N	1187	-0-	-147	-0-	1187 2		N	-0-	-0-

REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAIDER OPERATING, LLC		342767		RRCID -> 166020		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875		
BIRDWELL		WELL #: 2027								
09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-	-0-
10	1302 X	734	-0-	-568	-0-	734 2		N	-0-	-0-
11	1260 X	624	-0-	-636	-0-	624 2		N	-0-	-0-
12	2480 X	705	-0-	-1775	-0-	705 2		N	-0-	-0-
01	2480 X	576	-0-	-1904	-0-	576 2		N	-0-	-0-
02	2320 X	1065	-0-	-1255	-0-	1065 2		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847					
BARRETT E G		WELL #:		1 U	RRCID -> 028241	COMPL. DATE 10/13/1957	TOTAL DEPTH 7762	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HANSFORD GU 3		WELL #:		1	RRCID -> 028244	COMPL. DATE 07/28/1955	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6910 - 6938	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				7

HANSFORD GU 4		WELL #:		1	RRCID -> 028245	COMPL. DATE 06/09/1955	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 6866 - 6869	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				6

HANSFORD GU 5		WELL #:		1	RRCID -> 028246	COMPL. DATE 09/07/1955	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 6954 - 7019	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31

HANSFORD GU 9		WELL #:		1	RRCID -> 028248	COMPL. DATE 08/25/1956	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6996 - 7118	
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192 2			10
10	310 N	165	-0-	-145	-0-	165 2			10
11	300 N	97	-0-	-203	-0-	97 2			10
12	186 N	18	-0-	-168	-0-	18 2			10
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25 2			10
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				10

HANSFORD GU 10		WELL #:		1	RRCID -> 028249	COMPL. DATE 05/28/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7116 - 7124	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			61
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 2			61
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2			61
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2			61
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2			61
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			61

HANSFORD GU 12		WELL #:		1	RRCID -> 028250	COMPL. DATE 11/02/1956	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 6903 - 6922	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT		
								CODE	CODE	CODE		
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2128	2		N	9
10		2108 N	2059	-0-	-49	-0-		2059	2		N	9
11		2040 N	2008	-0-	-32	-0-		2007	2	1	9	10
12		2201 N	2148	-0-	-53	-0-		2140	2	8	9	17
01		2046 N	1542	-0-	-504	-0-		1539	2	3	9	20
02		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-		2006	2	7	9	26

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212												
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	2		N	35
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2		N	35
11		630 N	613	-0-	-17	-0-		609	2	4	9	39
12		496 N	387	-0-	-109	-0-		385	2	2	9	41
01		589 N	202	-0-	-387	-0-		202	2		N	41
02		580 N	186	-0-	-394	-0-		183	2	3	9	44

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902												
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185												
09		1830 N	1585	-0-	-245	-0-		1585	2		N	16
10		2015 N	1713	-0-	-302	-0-		1710	2	3	9	19
11		1710 N	1633	-0-	-77	-0-		1624	2	9	9	27
12		1643 N	1327	-0-	-316	-0-		1318	2	9	9	35
01		1705 N	739	-0-	-966	-0-		735	2	4	9	39
02		1566 N	1031	-0-	-535	-0-		1028	2	3	9	42

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978												
09		270 N	235	-0-	-35	-0-		235	2		N	16
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2		N	16
11		270 N	204	-0-	-66	-0-		204	2		N	16
12		248 N	184	-0-	-64	-0-		184	2		N	16
01		279 N	155	-0-	-124	-0-		155	2		N	16
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		N	16

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369															
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-				-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-				-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-				-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-				-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903															
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				46
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2		N	-0-				46
11	930	N	532	-0-	-398	-0-	532	2		N	-0-				46
12	837	N	214	-0-	-623	-0-	214	2		N	-0-				46
01	992	N	308	-0-	-684	-0-	308	2		N	-0-				46
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11 9	N	10				56

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220															
09	960	N	657	-0-	-303	-0-	657	2		N	-0-				59
10	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	2		N	-0-				59
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	705	2	4 9	N	4				63
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	434	2	3 9	N	3				66
01	837	N	414	-0-	-423	-0-	411	2	3 9	N	3				69
02	696	N	557	-0-	-139	-0-	549	2	8 9	N	7				76

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436															
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-				-0-
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-				-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-				-0-
12	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2		N	-0-				-0-
01	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1336	2		N	-0-				-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
PHELPS-BRYAN 119		WELL #:		1	RRCID ->	178167	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6884 - 6898
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	264	1	1107	2	N	2	104
						2	9					
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	273	1	1272	2	N	4	108
						4	9					
11	1440 N	1117	-0-	-323	-0-	264	1	841	2	N	11	35
						12	9			84	1	
12	1426 N	919	-0-	-507	-0-	273	1	644	2	N	2	37
						2	9					
01	1550 N	953	-0-	-597	-0-	273	1	680	2	N	-0-	37
02	1073 N	813	-0-	-260	-0-	255	1	548	2	N	9	46
						10	9					

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #:		3	RRCID ->	180640	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7206 - 7218
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-	72
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	864	2	2	9	N	2	74
11	840 N	686	-0-	-154	-0-	683	2	3	9	N	3	77
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	78
01	868 N	420	-0-	-448	-0-	417	2	3	9	N	3	81
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	779	2	13	9	N	12	93

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		2	RRCID ->	181421	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7270 - 7289
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALE 133		WELL #:		1	RRCID ->	181570	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6866 - 6908
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	264	1	1858	2	N	3	74
						3	9					
10	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	273	1	1820	2	N	4	78
						4	9					
11	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	264	1	1743	2	N	7	85
						8	9					
12	2201 N	1598	-0-	-603	-0-	273	1	1316	2	N	8	93
						9	9					
01	2108 N	1425	-0-	-683	-0-	273	1	1141	2	N	10	103
						11	9					
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	255	1	1680	2	N	8	111
						9	9					

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #:		3	RRCID ->	189463	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7328 - 8148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
HANSFORD GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	194213	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 6864 - 6918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

HANSFORD G U 8		WELL #:		2	RRCID ->	196513	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6912 - 6950				
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	264	1	2690	2	N	9				102
						10	9								
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	273	1	3175	2	N	12				114
						13	9								
11	2850 X	2083	-0-	-767	-0-	264	1	1801	2	N	16	110	1		20
						18	9								
12	2945 X	1766	-0-	-1179	-0-	273	1	1483	2	N	9				29
						10	9								
01	2945 X	1040	-0-	-1905	-0-	273	1	763	2	N	4				33
						4	9								
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	255	1	2552	2	N	10				43
						11	9								

HANSFORD G U 18		WELL #:		3	RRCID ->	198192	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7240 - 7256				
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				54
10	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-				54
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				54
12	713 N	144	-0-	-569	-0-	144	2			N	-0-				54
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				54
02	667 N	359	-0-	-308	-0-	359	2			N	-0-				54

HANSFORD G U 9		WELL #:		4	RRCID ->	199640	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7108 - 7120				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		2	RRCID ->	203168	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6922 - 6932				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLT BROTHERS		395350													
NUSBAUM-HART GU		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION				465296								
MEEK				WELL #:	1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7436 - 7439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		68
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		68
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-		68
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

CHUNN, IRENE				WELL #:	1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7474 - 7826
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		3
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		3
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		3
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SEITZ				WELL #:	1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

REYNOLDS-WILMETH				WELL #:	1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBANKS				WELL #:	1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7451 - 7457
09		0 N	294	-0-	294	-0-	294 2		N	-0-		25
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		25
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		25
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

ENTREKIN				WELL #:	1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7297
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N		4	-0-	-26		4	2		N	-0-				-0-
10	85 N		85	-0-	-0-		85	2		N	-0-				-0-
11	107 N		107	-0-	-0-		107	2		N	-0-				-0-
12	140 N		140	-0-	-0-		140	2		N	-0-				-0-
01	110 N		110	-0-	-0-		110	2		N	-0-				-0-
02	116 N		55	-0-	-61		55	2		N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

09	360 N		170	-0-	-190		170	3		N	-0-				108
10	72 N		72	-0-	-0-		72	3		N	-0-				108
11	486 N		486	-0-	-0-		486	3		N	-0-				108
12	572 N		572	-0-	-0-		572	3		N	-0-				108
01	62 N		-0-	-0-	-62		-0-	-0-		N	-0-				108
02	539 N		539	-0-	-0-		539	3		N	-0-				108

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

09	965 N		965	-0-	-0-		965	3		N	-0-				103
10	1466 N		1466	-0-	-0-		1466	3		N	-0-				103
11	1152 N		1152	-0-	-0-		1152	3		N	-0-				103
12	1299 N		1299	-0-	-0-		1299	3		N	-0-				103
01	855 N		855	-0-	-0-		855	3		N	-0-				103
02	1002 N		1002	-0-	-0-		1002	3		N	-0-				103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-				12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-				12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-				12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-				12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-				12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-				12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

09	115 N		115	-0-	-0-		115	3		N	-0-				40
10	186 N		186	-0-	-0-		186	3		N	-0-				40
11	191 N		191	-0-	-0-		191	3		N	-0-				40
12	191 N		191	-0-	-0-		191	3		N	-0-				40
01	186 N		84	-0-	-102		84	3		N	-0-				40
02	174 N		117	-0-	-57		117	3		N	-0-				40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

09	3000 N		2758	-0-	-242		2852	2758	2	N	-0-				67
10	3100 N		2992	-0-	-108		2744	2992	2	N	-0-				67
11	3000 N		2807	-0-	-193		2551	2807	2	N	-0-				67
12	3100 N		2864	-0-	-236		2315	2864	2	N	-0-				67
01	3100 N		2402	-0-	-698		1617	2402	2	N	-0-				67
02	2900 N		2332	-0-	-568		1049	2332	2	N	-0-				67

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			38
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			38
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			38
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			38
01		651 N	406	-0-	-245	-0-	406 3		N	-0-			38
02		551 N	514	-0-	-37	-0-	514 3		N	-0-			38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

STEELE, J. I. -E- WELL #: RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			80
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			80
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			80
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			80
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			80
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	131 3	176 9	N	160			240

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 15				WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6726 - 8182				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BUZZARD 4				WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7384 - 7398				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A-				WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7258 - 7290				
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					35
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					35
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					35
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					35
01	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					35
02	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					35

STEELE, J. I. -E-				WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7078 - 7086				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 8				WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8028 - 8054				
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					111
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					111
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					111
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					111
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					111
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					111

JARVIS, RAYMOND				WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8140 - 8158				
09	1050 N	607	-0-	-443	-0-	590	2	17	9	N	15					203
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					203
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					203
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					203
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-			N	-0-					203
02	609 N	571	-0-	-38	-0-	571	2			N	-0-					203

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8054 - 8120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	616	-0-	-14	-0-		616 3		N	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 3		N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616 3		N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632 3		N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 3		N	-0-		-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7972 - 7984		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7912 - 8542		
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733 3		N	-0-		163
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1928 3		N	-0-		163
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630 3		N	-0-		163
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2114 3		N	-0-		163
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		163
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783 3		N	-0-		163

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7914 - 8520		
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1879 3		N	-0-		334
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318 3		N	-0-		334
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 3		N	-0-		334
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		334
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		334
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570 3		N	-0-		334

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7936 - 7964		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7596 - 7634		
09	600 N	538	-0-	-62	-0-		538 3		N	-0-		80
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 3		N	-0-		80
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647 3		N	-0-		80
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639 3		N	-0-		80
01	589 N	442	-0-	-147	-0-		442 3		N	-0-		80
02	638 N	616	-0-	-22	-0-		616 3		N	-0-		80

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7088 - 7104		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					27
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					27
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					27
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					27
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188								
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					12
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					12
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					12
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					12
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					12
02	638 N	607	-0-	-31	-0-	607	3			N	-0-					12

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	1540	-0-	-1460	732	1540	3			N	-0-				29
10	1783 N	1051	-0-	-732	-0-	1051	3			N	-0-				29
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-				29
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-				29
01	1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-				29
02	1885 N	1063	-0-	-822	-0-	1063	3			N	-0-				29

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOWE CATTLE CO., INC.		510414		RRCID -> 028235		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063							
LOWE GU		WELL #: 1U													
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986									
HOLT, EVA				WELL #: 1156	RRCID ->	028340	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	6850 - 6862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3		N	-0-		29
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-		29
11		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		29
12		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-		29
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		29
*02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		29

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
AMARILLO AREA GU				WELL #: 1	RRCID ->	028329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7287 - 7862	
09		780 N	579	-0-	-201	-0-	28	1	551	2	N	-0-	72
10		775 N	738	-0-	-37	-0-	30	1	707	2	N	1	73
							1	9					
11		780 N	775	-0-	-5	-0-	30	1	745	2	N	-0-	73
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	5	78
							6	9					
01		744 N	617	-0-	-127	-0-	26	1	589	2	N	2	80
							2	9					
02		754 N	394	-0-	-360	-0-	18	1	376	2	N	-0-	80

ENTREKIN, M. E.				WELL #: 1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEE, R. E. GU				WELL #: 1	RRCID ->	028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8221 - 8245	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

JACKSON				WELL #: A 1	RRCID ->	088109	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7593 - 7607	
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	28	1	80	2	N	-0-	-0-
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	11	1	30	2	N	-0-	-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	30	1	107	2	N	-0-	-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	N	-0-	-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-	-0-
02		145 N	94	-0-	-51	-0-	29	1	65	2	N	-0-	-0-

HAROLD				WELL #: 1	RRCID ->	120185	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446	
09		3000 X	2746	-0-	-254	-0-	2743	2	3	9	N	3	51
10		3100 X	2547	-0-	-553	-0-	2546	2	1	9	N	1	52
11		2910 X	2654	-0-	-256	-0-	2645	2	9	9	N	8	60
12		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2697	2	8	9	N	7	67
01		2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2235	2	22	9	N	20	87
02		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2568	2	15	9	N	14	101

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	839	-0-	-61	-0-	30 1	807 2	N	2		47
						2 9					
10	930 N	816	-0-	-114	-0-	30 1	786 2	N	-0-		47
11	960 N	715	-0-	-245	-0-	30 1	685 2	N	-0-		47
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	31 1	833 2	N	-0-		47
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	28 1	747 2	N	2		49
						2 9					
02	696 N	474	-0-	-222	-0-	18 1	456 2	N	-0-		49

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198		
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	28 1	1185 2	N	-0-		159
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	31 1	1939 2	N	2		161
						2 9					
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	30 1	1694 2	N	1		162
						1 9					
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	31 1	1374 2	N	-0-		162
01	1984 N	1009	-0-	-975	-0-	21 1	988 2	N	-0-		162
02	1682 N	766	-0-	-916	-0-	27 1	739 2	N	-0-		162

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639		
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	30 1	293 2	N	-0-		36
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	322 2	N	-0-		36
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	30 1	305 2	N	-0-		36
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	31 1	309 2	N	-0-		36
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	31 1	298 2	N	-0-		36
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	29 1	286 2	N	-0-		36

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003		
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	70 1	1095 2	N	-0-		73
10	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	71 1	1062 2	N	-0-		73
11	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	69 1	1027 2	N	-0-		73
12	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	71 1	1036 2	N	4		77
						4 9					
01	1147 N	940	-0-	-207	-0-	65 1	875 2	N	-0-		77
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	69 1	1087 2	N	11		88
						12 9					

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
BLACK STONE MINERALS "86"			WELL #:		1	RRCID ->	182429	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7378 - 7402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30 1	1325 2	N	-0-			-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	29 1	1295 2	N	-0-			-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	30 1	1348 2	N	-0-			-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31 1	1365 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	31 1	1292 2	N	-0-			-0-
02		1334 N	1280	-0-	-54	-0-	29 1	1251 2	N	-0-			-0-

MATHEWS "115"			WELL #:		1	RRCID ->	188777	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7052 - 7360	
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	23 1	544 2	N	-0-			60
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	31 1	739 2	N	-0-			60
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	30 1	621 2	N	-0-			60
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	N	8			68
01		775 N	496	-0-	-279	-0-	22 1	472 2	N	2			70
02		638 N	518	-0-	-120	-0-	29 1	489 2	N	-0-			70

MATHEWS "116"			WELL #:		2	RRCID ->	190757	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7122 - 7450	
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	24 1	1306 2	N	4			112
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	31 1	2003 2	N	5			117
11		1980 N	1437	-0-	-543	-0-	29 1	1394 2	N	13			130
12		1364 N	754	-0-	-610	-0-	29 1	719 2	N	5			135
01		2046 N	692	-0-	-1354	-0-	16 1	663 2	N	12			147
02		1392 N	735	-0-	-657	-0-	29 1	706 2	N	-0-			147

STEELE-COLLARD "28"			WELL #:		2	RRCID ->	192373	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7288 - 7955	
09		1410 N	1140	-0-	-270	-0-	125 1	1015 2	N	-0-			71
10		1364 N	1215	-0-	-149	-0-	116 1	1099 2	N	-0-			71
11		1320 N	1304	-0-	-16	-0-	132 1	1172 2	N	-0-			71
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	139 1	1248 2	N	-0-			71
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	123 1	1230 2	N	-0-			71
02		1247 N	849	-0-	-398	-0-	85 1	764 2	N	-0-			71

POPE			WELL #:		1	RRCID ->	196415	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7764 - 7784	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIFF "6"			WELL #:		3	RRCID ->	196576	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7288 - 7844	
09		510 N	435	-0-	-75	-0-	62 1	373 2	N	-0-			10
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	63 1	419 2	N	-0-			10
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	67 1	445 2	N	-0-			10
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	72 1	478 2	N	-0-			10
01		496 N	477	-0-	-19	-0-	59 1	418 2	N	-0-			10
02		493 N	269	-0-	-224	-0-	38 1	231 2	N	-0-			10

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290			
09	1860 N	1265	-0-	-595	-0-	1265	2	N	-0-		45
10	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2	N	-0-		45
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2	N	-0-		45
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		45
01	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1323	2	25 9	N	23	68
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	2	4 9	N	4	72

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512			
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	30	1	58 2	N	-0-	90
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75 2	N	-0-	90
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70 2	N	-0-	90
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	31	1	50 2	N	-0-	90
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	20	1	47 2	N	-0-	90
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	29	1	77 2	N	-0-	90

SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640			
09	2760 X	2676	-0-	-84	-0-	30	1	2640 2	N	5	100
10	2852 X	2605	-0-	-247	-0-	31	1	2565 2	N	8	108
11	2760 X	2222	-0-	-538	-0-	27	1	2193 2	N	2	110
12	2759 N	1706	-0-	-1053	-0-	18	1	1688 2	N	-0-	110
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	31	1	2636 2	N	-0-	110
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	26	1	2271 2	N	5	115

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596			
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	30	1	790 2	N	1	38
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	30	1	814 2	N	1	39
11	870 N	764	-0-	-106	-0-	30	1	733 2	N	1	40
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	31	1	791 2	N	3	43
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	31	1	795 2	N	2	45
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742 2	N	-0-	45

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
09	540 N	303	-0-	-237	-0-	29	1	274 2	N	-0-	15
10	651 N	393	-0-	-258	-0-	31	1	362 2	N	-0-	15
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	30	1	378 2	N	-0-	15
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389 2	N	-0-	15
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402 2	N	-0-	15
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447 2	N	-0-	15

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	30	1	538	2	N	-0-	52
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	31	1	592	2	N	-0-	52
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	29	1	566	2	N	-0-	52
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	3	55
						3	9					
01	620 N	550	-0-	-70	-0-	26	1	522	2	N	2	57
						2	9					
02	580 N	576	-0-	-4	-0-	29	1	547	2	N	-0-	57

DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 274238		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334				
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 039584		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309				
O. D. C.		WELL #: 1038										
09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-			37
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			37
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			37
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			37
01	2201 N	1282	-0-	-919	-0-	1282	2	N	-0-			37
02	2175 N	1402	-0-	-773	-0-	1402	2	N	-0-			37

COTTER GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 062764		COMPL. DATE 04/02/1975		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529				
CONVERSE, R. V.		WELL #: 1										
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-			36
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-			36
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-			36
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-			36
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 028240	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7616 PERF. 6969 - 7520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PEARSON -M-		WELL #:		3	RRCID -> 115581	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7683 - 8002			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID -> 176899	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014 PERF. 7219 - 7782			
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	751 2	N	-0-			127
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	803 2	N	-0-			127
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759 2	N	-0-			127
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			127
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	789 2	N	-0-			127
02	725	N	716	-0-	-9	-0-	716 2	N	-0-			127

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID -> 028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 7422 - 7450			
FEE												
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID -> 028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7394 - 7961			
DAVIS-BRYAN -GU-				1 C								
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
12	1271	N	348	-0-	-923	-0-	348 3	N	-0-			-0-
01	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814 3	N	-0-			-0-
02	1334	N	129	-0-	-1205	-0-	129 3	N	-0-			-0-

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1101	RRCID -> 053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7438 - 7446			
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			50
10	1054	N	642	-0-	-412	-0-	642 3	N	-0-			50
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825 3	N	-0-			50
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-			50
01	651	N	379	-0-	-272	-0-	379 3	N	-0-			50
02	812	N	257	-0-	-555	-0-	257 3	N	-0-			50

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
NITSCHKE		WELL #:		1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 - 7953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	352	-0-	-188	-0-	352	2	N	-0-		15
10		527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2	N	-0-		15
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		15
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		15
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		15
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT		15

SABRE OPERATING, INC.				742261					CNTY: HANSFORD			
LACKEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 6838 - 6848	
09		3000 N	2200	-0-	-800	2650	2200	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	2470	-0-	-630	2020	2470	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	2502	-0-	-498	1522	2502	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2074	-0-	-1026	496	2074	2	N	-0-		-0-
01		2530 N	2034	-0-	-496	-0-	2034	2	N	-0-		-0-
02		2320 N	1987	-0-	-333	-0-	1987	2	N	-0-		-0-

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7218	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757					CNTY: HANSFORD			
JARVIS -30-		WELL #:		1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8178 - 8186	
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		187
10		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2	N	-0-		187
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		187
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		187
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		187
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HANSFORD			
KING		WELL #:		2	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8202 - 8205	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BALLARD		WELL #: 1123		RRCID -> 028226		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD				WELL #: 1		RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7550 - 7605				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER				WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7589 - 7595				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART				WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6943 - 6963				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHUNN				WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7551 - 7567				
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					133
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					133

PALO DURO				WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7001 - 7015				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OCHILTREE -A-				WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7460 - 7466				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044								
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					47
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					47
11	870 N	672	-0-	-198	-0-	672	2			N	-0-					47
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					47
01	868 N	412	-0-	-456	-0-	412	2			N	-0-					47
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					47

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691								
09	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					5
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					5
11	1020 N	693	-0-	-327	-0-	693	2			N	-0-					5
12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2			N	-0-					5
01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					5
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					5

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC LACKEY		891725 WELL #: 1144		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC		//CONT.//		891725								
HAND		WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7298 - 7317
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452					CNTY: HANSFORD				
SCHUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7598 - 7610	
09	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	2490	3	8	9	N	7	68
10	2635	X	2597	-0-	-38	-0-	2584	3	13	9	N	12	80
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-	80
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2690	3	7	9	N	6	86
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2216	3	7	9	N	6	92
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2526	3	21	9	N	19	111

SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7013 - 7027
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)				38797 744	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415									
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	150284	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6890 - 7044	
09	540	#	121	-0-	-419	-0-	121	2			N	-0-	48
10	558	#	133	-0-	-425	-0-	133	2			N	-0-	48
11	330	#	141	-0-	-189	-0-	141	2			N	-0-	48
12	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-	48
01	155	#	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-	48
02	145	#	17	-0-	-128	-0-	17	2			N	-0-	48

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: HANSFORD				
PHELPS		WELL #:		3	RRCID ->	279072	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7473 - 7552	
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-	75
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-	75
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-	75
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-	75
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-	75
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-	75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560								
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235085	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3212 - 3412
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ROSENBAUM 152		WELL #:		1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	3188 - 3193
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LADDEX, LTD.				480959								
CLAWSON		WELL #:		114	RRCID ->	280642	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	6093 - 6198
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)				38799 264	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
JARVIS HOLT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242092	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6520 - 6565
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)				38799 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				190317								
COLLARD-LEE		WELL #:		1 L	RRCID ->	030696	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6133 - 6145
09	630 N	323	-0-	-307	-0-	1	1	322	2	N	-0-	17
10	589 N	359	-0-	-230	-0-	1	1	358	2	N	-0-	17
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	1	1	349	2	N	-0-	17
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	N	-0-	17
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	1	1	370	2	N	-0-	17
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	N	-0-	17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)				38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
GREENE		WELL #:		1027	RRCID ->	147351	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	5048	PERF.	5028 - 5040
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MMGL TXPH, LLC				101619					CNTY: HANSFORD			
MCCARTY, LOIS, -A-												
		WELL #:		1 C	RRCID ->	022130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4869 - 4892
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
VERNON -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022129	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4852 - 5316				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC.				487415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
PALO DURO RESERVOIR				1056											
		WELL #:		1056	RRCID ->	139514	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 4822 - 5691				
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)				38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022168	COMPL. DATE	06/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7332 - 7374				
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			58
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-			58
11	1200	N	868	-0-	-332	-0-	868	2			N	-0-			58
12	1085	N	379	-0-	-706	-0-	379	2			N	-0-			58
01	1333	N	294	-0-	-1039	-0-	294	2			N	-0-			58
02	841	N	332	-0-	-509	-0-	332	2			N	-0-			58

RALSTON				WELL #:	210	RRCID ->	093636	COMPL. DATE	05/18/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7336 - 7351
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	207
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	207
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	207
12	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-	207
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-	207
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-	207

CR COX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	180646	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7297 - 7312
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	48
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	48
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-	48
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-	48
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	48
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	48

BATTON OIL & GAS, LLC				056384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
NOLLNER, W. C. ESTATE				1											
		WELL #:		1	RRCID ->	186048	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7034 - 7044				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
RALSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	065647	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2415 3	11 9	N	10	102
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-	102
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-	102
12	1209 N	430	-0-	-779	-0-	430 3		N	-0-	102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N	NO RPT	102

BE ANADARKO II, LLC				100676						
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

MMGL TXPH, LLC				101619						
HAVENER		WELL #:		1	RRCID ->	047225	COMPL. DATE	07/09/1969	TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DACO, INC.				196940						
WHITTENBURG		WELL #:		197	RRCID ->	022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309	
09	180 N	51	-0-	-129	-0-	51 2		N	-0-	70
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	70
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	70
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	70
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

E R OPERATING COMPANY				238075						
HENDERSON, A. R.		WELL #:		4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
HUDSON, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	022174	COMPL. DATE	04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438 2	6 9	N	5	81
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566 2	3 9	N	3	84
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	400 2	2 9	N	2	86
12	465 N	74	-0-	-391	-0-	74 2		N	-0-	86
01	558 N	197	-0-	-361	-0-	197 2		N	-0-	86
02	377 N	159	-0-	-218	-0-	159 2		N	-0-	86

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349															
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			34
10		837 N	662	-0-	-175	-0-	660	2	2	9	N	2			36
11		690 N	266	-0-	-424	-0-	265	2	1	9	N	1			37
12		589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2			N	-0-			37
01		651 N	125	-0-	-526	-0-	125	2			N	-0-			37
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	N	3			40

KING OPERATING CORPORATION 465296															
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946															
09		3510 X	3214	-0-	-296	-0-	3214	2			N	-0-			33
10		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-			33
11		3240 X	3139	-0-	-101	-0-	3139	2			N	-0-			33
12		3875 X	2923	-0-	-952	-0-	2923	2			N	-0-			33
01		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			33
02		3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					N	NO RPT			33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380															
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			62
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			62
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			62
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			62
01		527 N	202	-0-	-325	-0-	202	2			N	-0-			62
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356															
09		960 N	661	-0-	-299	-0-	30	1	631	2	N	-0-			27
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	N	-0-			27
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	-0-			27
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	N	28			55
							31	9							
01		1147 N	867	-0-	-280	-0-	31	1	836	2	N	-0-			55
02		899 N	763	-0-	-136	-0-	29	1	726	2	N	7			62
							8	9							

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7265 - 7276	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TC OIL AND GAS, LLC				840303					CNTY: HANSFORD		
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6937 - 7066
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)				38799 858	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
SANDERS, REX, GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022160	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 6981 - 6997
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)				38799 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BECK, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	022148	COMPL. DATE	04/27/1955	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 5352 - 5395
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		50
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		50
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-		50
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		50
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		50
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-		50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #:		2082	RRCID ->	058140	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	5441	PERF. 5353 - 5362
09	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	1192	2	N	-0-		196
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-		196
11	1500 N	1296	-0-	-204	-0-	1296	2	N	-0-		196
12	1240 N	841	-0-	-399	-0-	841	2	N	-0-		196
01	1643 N	1212	-0-	-431	-0-	1212	2	N	-0-		196
*02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-		196

A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4082	RRCID ->	185197	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5366 - 5401
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-		-0-
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-		-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-
*02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MMGL TXPH, LLC				101619							
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 022135	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5336 - 5378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	532	-0-	532			Y	-0-		-0-
*01	523	X	523	-0-	-0-	523	2	Y	-0-		-0-
*02	388	X	388	-0-	-0-	388	2	Y	-0-		-0-

STEELE, J. I.		WELL #:		1	RRCID -> 022136	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 5338 - 5348
09	630	N	488	-0-	-142	-0-	488 2	Y	-0-	15
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	Y	-0-	15
11	630	N	446	-0-	-184	-0-	446 2	Y	-0-	15
12	496	N	183	-0-	-313	-0-	183 2	Y	-0-	15
01	651	N	177	-0-	-474	-0-	177 2	Y	-0-	15
*02	435	N	242	-0-	-193	-0-	242 2	Y	-0-	15

MCCARTY, LOIS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 202578	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 5315 - 5325
09	480	N	327	-0-	-153	-0-	327 2	N	-0-	-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
12	341	N	50	-0-	-291	-0-	50 2	N	-0-	-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-	-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:		1	RRCID -> 022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 5353 - 5364
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 156154	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5372 - 5384
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-	-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2	N	-0-	-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT	-0-
12	2387	X	2337	-0-	-50	-0-	2337 2	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDER, REX -C- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156714	COMPL. DATE	12/10/1995	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5349 - 5364
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764										
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

KING OPERATING CORPORATION 465296										
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260										
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369										
09	2480 N	2196	-0-	-284	-0-	2196	3	N	-0-	5
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	-0-	5
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-	5
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-	5
01	2232 N	727	-0-	-1505	-0-	727	3	N	-0-	5
02	1856 N	1207	-0-	-649	-0-	1207	3	N	-0-	5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #:		4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5232 - 6424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
TC OIL AND GAS, LLC				840303				CNTY: HANSFORD				
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD				
MILLER, S. P., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5324 - 5332	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3400 - 4575	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD				
COLLARD, STEELE A		WELL #:		3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3672 - 3732	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634				CNTY: HANSFORD				
DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 3254 - 3268	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	39	3	N	-0-		-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
							129	3	N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)			38801 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
NIX			WELL #: 1		RRCID -> 171835		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6636 - 6646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
01		1767 N	978	-0-	-789	-0-	978	2	N	-0-			-0-
02		1653 N	1376	-0-	-277	-0-	1376	2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: 1137		RRCID -> 266486		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6662 - 6786		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY (MORROW, UPPER)			39039 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291										
COURSON			WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8560 - 8581		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY (NOVI)			39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
HARDY			WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8296 - 8312		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

HARLAND (MORROW)			39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
JIAHE ENERGY, LLC			100279										
BELLE, FLORA			WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6787 - 6790		
09	DELO	PR	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELO	PR	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELO	PR	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELO	PR	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELO	PR	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELO	PR	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HARLAND (MORROW)		//CONT.//		39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
RENNER		WELL #:		1	RRCID ->	126797	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 6794 - 6805	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 139123												
09	0 N	5802	-0-	5802 B	144925	5802	2		N	-0-	-0-	
10	0	8126	-0-	8126 B	153051	8126	2		N	-0-	-0-	
11	0	5418	-0-	5418 B	158469	5418	2		N	-0-	-0-	
12	0	1330	-0-	1330 B	159799	1330	2		N	-0-	-0-	
01	8122	-0-	-0-	-8122 B	151677				N	-0-	-0-	
02	7598	1581	-0-	-6017 B	145660	1581	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 145660												

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: SHERMAN				
DUVALL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	138070	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6777 - 6783	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)				39480 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARTLEY				
LASATER & CO, INC.				487415								
JOHNSON		WELL #:		2427	RRCID ->	230370	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3462 - 3568	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-	-0-	
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2		N	-0-	-0-	
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2		N	-0-	-0-	
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-	-0-	
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-	-0-	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	-0-	

J. RUSK		WELL #:		1	RRCID ->	230405	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3502 - 3586	
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-	-0-	
10	2635 N	2424	-0-	-211	-0-	2424	2		N	-0-	-0-	
11	2520 N	2151	-0-	-369	-0-	2151	2		N	-0-	-0-	
12	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	2517	2		N	-0-	-0-	
01	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2		N	-0-	-0-	
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-	-0-	

FOREMAN		WELL #:		2011	RRCID ->	231018	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3430 - 3512	
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-	-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	-0-	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-	-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	-0-	
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-	-0-	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-	

WRIGHT		WELL #:		303	RRCID ->	231039	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	3584	PERF. 3440 - 3552	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	-0-	
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-	-0-	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-	-0-	
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	-0-	

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. //		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY				
LASATER & CO, INC.		// CONT. // 487415										
BARRICK A		WELL #: 210R		RRCID -> 237115		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOYD		WELL #: 1413		RRCID -> 237122		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585				
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	378 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
WHITE		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780				
09	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-	120
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-	120
11	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-	120
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-	120
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	120
02	232	N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	120

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530		N	-0-	-0-	-0-	184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530		N	-0-	-0-	-0-	184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530		N	-0-	-0-	-0-	184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-530		N	-0-	-0-	-0-	184
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530		N	NO RPT	-0-	-0-	184
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530		N	NO RPT	-0-	-0-	184

EQV OPERATING LLC		101634										
CISSELL		WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1212		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1212		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1212		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-1212		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1212		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1212		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

J-BREX COMPANY		427513										
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7773	-	7786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8018	-	8031		
09	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	62 1	456 2	N	-0-		156
10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	58 1	510 2	N	25	151 1	30
							28 9					
11	540	N	398	-0-	-142 B	-0-	58 1	340 2	N	-0-		30
12	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	54 1	349 2	N	-0-		30
01	558	N	224	-0-	-334 B	-0-	28 1	196 2	N	-0-		30
*02	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	50 1	513 2	N	-0-		30
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STUMP, J. V.				WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7610	-	7653		
09	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 2		N	-0-		1
10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2		N	-0-		1
11	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-		1
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 2		N	-0-		1
01	1178	N	1011	-0-	-167 B	-0-	1011 2		N	-0-		1
02	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-		1
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
DAVIS				WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7328	-	7336		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 7216	-	7460		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PEARSON				WELL #: 4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 7100	-	7208		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HOLTON		WELL #:		1	RRCID ->	228885	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 7930 -	8097	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-		95

DAVIS BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	270665	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7468 -	7492	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
CLAY, EULA 30		WELL #:		1	RRCID ->	205011	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF. 8398 -	8410	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-		-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		040205											
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7946 -	8132	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5	114 1	14
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	N	8		22
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	171	2	13	9	N	12		34
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	179	2	9	9	N	8		42
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	N	5		47
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	N	7		54

BEGERT TRUST 31		WELL #:		3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8042 -	8170	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BCE-MACH III LLC		040209						CNTY: WHEELER					
DEREK 12		WELL #:		1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 7978 -	8010	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
PATRICIA 11		WELL #:		1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 -	8052		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PETREE		WELL #:		3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 -	10995
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	3	13	9	N	12	104
10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1038	3	14	9	N	13	117
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1020	3	17	9	N	15	132
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1013	3	22	9	N	20	152
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1021	3	8	9	N	7	159
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	939	3	19	9	N	17	176

PETREE 3		WELL #:		4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862 -	7874
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019 -	8223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 -	8005
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-	113
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-	113
11	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1265	3	19	9	N	17	130
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	3	11	9	N	10	140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 -	7949
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
HOSTUTTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7939 - 7956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7982
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/13/2022								

MMGL TXPH, LLC		101619			RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	7706 - 7937
JONES, MARY		WELL #:		6								
09	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	87 1	1952 2	Y	30			83
						33 9						
10	2046 N	1360	-0-	-686	-0-	48 1	1312 2	Y	-0-	83 7		-0-
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	98 1	2281 2	Y	184	150 1		34
						202 9						
12	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	95 1	2016 2	Y	15			49
						17 9						
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	73 1	1507 2	Y	5			54
						6 9						
02	2030 N	1801	-0-	-229	-0-	85 1	1708 2	Y	7			61
						8 9						

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			114
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2		N	-0-	114 7		-0-
11	480 N	364	-0-	-116	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2		N	-0-			-0-
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	281 2		N	-0-			-0-
02	348 N	232	-0-	-116	-0-	232 2		N	-0-			-0-

NORRIS -29-		WELL #:		8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7566 - 7640
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7903 - 7934
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
NORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 169534		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 173739		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759								
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					10
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	10	7			-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	422	2			N	-0-					-0-

MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090								
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619												
RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7872 - 8071					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 - 8072					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7844 - 8029					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7910 - 8096					
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	18	1	74	2	Y	-0-					3
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					3
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					3
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					3
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					3

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 - 8050					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7914 - 8102					
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	29	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	13	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		161 N	161	-0-	-0-	115 1	43 2	Y	3	3	8	55
						3 9						
10		170 N	170	-0-	-0-	108 1	6 2	Y	51	28	7	78
						56 9						
11		160 N	160	-0-	-0-	102 1	23 2	Y	32	7	1	103
						35 9						
12		168 N	168	-0-	-0-	109 1	37 2	Y	20	7	1	116
						22 9						
01		124 N	49	-0-	-75	40 1	5 2	Y	4	4	1	116
						4 9						
02		116 N	98	-0-	-18	83 1	9 2	Y	5	7	1	114
						6 9						

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 - 8011
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 8028
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7853 - 8045
09		60 N	44	-0-	-16	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	10	-0-	-52	4 1	6 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	57 2		Y	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
01		57 N	57	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
02		58 N	44	-0-	-14	44 2		Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	7 1	96 2	Y	5			5
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	6 9	12 2	Y	-0-			5
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			5
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			5
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			5
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			5
						176 2		Y	-0-			5

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806			N	-0-			-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 3H RRCID -> 292690 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481

09	1290 N	948	-0-	-342	-0-	147 1	644 2	N	143			207
10	1240 N	360	-0-	-880	-0-	157 9	110 2	N	126	161 1		172
11	1050 N	940	-0-	-110	-0-	111 1	769 2	N	61			233
12	992 N	941	-0-	-51	-0-	139 9	67 9	N	120	169 1		184
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	104 1	112 1	N	70			254
02	899 N	808	-0-	-91	-0-	67 9	132 9	N	114	156 1		212
						65 1	77 9	N				
						72 1	125 9	N				

EQV OPERATING LLC 101634
 READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634								
READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7924 - 8112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296								
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 - 8035	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MACIAS		WELL #:		1024	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 - 7856	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7877 - 7902	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		14
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		14
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		14
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		14
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		14
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-		14
HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7929 - 7958	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7884 - 7908	
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	2	3 9	N	3		35
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1834	2	8 9	N	7		42
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1791	2	6 9	N	5		47
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		47
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7 9	N	6		53
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	2	13 9	N	12		65

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	

SHELL FEE				WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FISHER ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HOOVER				WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SHELL FEE				WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	

SHELL FEE 19				WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999							
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					37	
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	N	6					43	
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	2	4	9	N	4					47	
12	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					47	
01	1364 N	804	-0-	-560	-0-	798	2	6	9	N	5					52	
02	1189 N	713	-0-	-476	-0-	713	2			N	-0-					52	

BUCKTHAL				WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9	
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4	

SHELL FEE				WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	

BUCKTHAL				WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17	

FLOWERS				WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040							
09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					53	
10	1147 N	269	-0-	-878	-0-	269	2			N	-0-					53	
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					53	
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					53	
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					53	
02	1044 N	1000	-0-	-44	-0-	1000	2			N	-0-					53	

HOOVER				WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CANTWELL				WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996							
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3097	2	19	9	N	17					35	
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3160	2	83	9	N	75					110	
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-	57	1			53	
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					53	
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	2	9	N	2					55	
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					55	

FLOWERS				WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950							
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3308	2	28	9	N	25					122	
10	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3291	2	33	9	N	30	124	1			28	
11	3570 X	3255	-0-	-315	-0-	3223	2	32	9	N	29					57	
12	3689 X	3344	-0-	-345	-0-	3305	2	39	9	N	35					92	
01	3689 X	2125	-0-	-1564	-0-	2085	2	40	9	N	36					128	
02	3219 X	2819	-0-	-400	-0-	2791	2	28	9	N	25					153	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962								
09	1650 N	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	309	-0-	-1055	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	222	-0-	-1188	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	425	-0-	-1032	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954								
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	N	18					55
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1352	2	35	9	N	32					87
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	2	25	9	N	23					110
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8	100	1			18
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1109	2	28	9	N	25					43
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1221	2	30	9	N	27					70

SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036								
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					63
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					63
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					63
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					63
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					63
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					63

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084								
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					44
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240								
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-					17
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-					17
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2		N	-0-					17
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					17
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					17
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-				N	-0-					17

FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993								
09	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3313	2		N	-0-	61	1			61
10	3875	X	2637	-0-	-1238	-0-	2637	2		N	-0-					61
11	3750	X	2638	-0-	-1112	-0-	2599	2	39	9	N	35				96
12	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	3161	2			N	-0-				96
01	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	3031	2	72	9	N	65				161
02	3190	X	617	-0-	-2573	-0-	617	2			N	-0-				161

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF. 7952 - 8136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7856 - 8036
09		990 N	918	-0-	-72	-0-	918 2			N	43
10		1054 N	864	-0-	-190	-0-	864 2			N	43
11		990 N	761	-0-	-229	-0-	761 2			N	43
12		961 N	736	-0-	-225	-0-	736 2			N	43
01		868 N	757	-0-	-111	-0-	757 2			N	43
02		725 N	701	-0-	-24	-0-	701 2			N	43

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 - 8000
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 - 7930
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35

HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 - 8057
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	20
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	20
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2			N	20
12		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2			N	20
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	20
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	20

ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7561 - 11587
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566	- 12943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3628 X	3628	-0-	-0-	684 1	2848 2		N	87	101 1		188
10		3503 X	3390	-0-	-113	96 9							
11		3635 X	3635	-0-	-0-	707 1	2570 2		N	103	161 1		130
12		3503 X	3476	-0-	-27	113 9							
01		3503 X	2539	-0-	-964	684 1	2845 2		N	96	13 1		213
02		3277 X	2865	-0-	-412	106 9							
						707 1	2706 2		N	57	133 1		137
						63 9							
						707 1	1759 2		N	66			203
						73 9							
						661 1	2171 2		N	30			233
						33 9							

FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467	- 13091
09		5760 X	3323	-0-	-2437	3290 2	33 9		N	30			165
10		5952 X	5636	-0-	-316	5497 2	139 9		N	126	165 1		126
11		5760 X	5458	-0-	-302	5318 2	140 9		N	127	50 1		203
12		5952 X	5202	-0-	-750	5099 2	103 9		N	94			297
01		5859 X	3740	-0-	-2119	3679 2	61 9		N	55	196 1		156
02		5278 X	2094	-0-	-3184	2077 2	17 9		N	15			171

FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7905	- 12647
09		7290 X	6033	-0-	-1257	5965 2	68 9		N	62	162 1		120
10		7409 X	6600	-0-	-809	6522 2	78 9		N	71	23 1		168
11		6900 X	6054	-0-	-846	5974 2	80 9		N	73	26 1		215
12		7099 X	6342	-0-	-757	6261 2	81 9		N	74			289
01		6603 X	5675	-0-	-928	5583 2	92 9		N	84	195 1		178
02		6177 X	5148	-0-	-1029	5079 2	69 9		N	63			241

BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226	- 12133
09		5190 X	4455	-0-	-735	4400 2	55 9		N	50	23 1		185
10		5208 X	4671	-0-	-537	4608 2	63 9		N	57	118 1		124
11		4950 X	3953	-0-	-997	3885 2	68 9		N	62	107 1		79
12		5228 X	5228	-0-	-0-	5136 2	92 9		N	84			163
01		4743 X	4395	-0-	-348	4317 2	78 9		N	71			234
02		4648 X	4648	-0-	-0-	4569 2	79 9		N	72	192 1		114

FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616	- 12675
09		5160 X	4662	-0-	-498	4653 2	9 9		N	8			156
10		5084 X	4724	-0-	-360	4666 2	58 9		N	53	115 1		94
11		4920 X	4597	-0-	-323	4551 2	46 9		N	42			136
12		5084 X	4233	-0-	-851	4199 2	34 9		N	31			167
01		4805 X	3980	-0-	-825	3929 2	51 9		N	46			213
02		4495 X	4416	-0-	-79	4377 2	39 9		N	35	80 1		168

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP RANCH		WELL #:		2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		6900 X	6825	-0-	-75	-0-	1044	1	5609	2	N	156	93 1	196
							172	9						
10		7130 X	6920	-0-	-210	-0-	1079	1	5709	2	N	120	84 1	232
							132	9						
11		6900 X	6605	-0-	-295	-0-	1044	1	5441	2	N	109	196 1	145
							120	9						
12		7068 X	5605	-0-	-1463	-0-	1079	1	4404	2	N	111		256
							122	9						
01		7068 X	4879	-0-	-2189	-0-	1079	1	3731	2	N	63		319
							69	9						
02		6612 X	6263	-0-	-349	-0-	1009	1	5100	2	N	140	160 1	299
							154	9						

CANTWELL		WELL #:		4601H	RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359		
09		3690 X	3615	-0-	-75	-0-	3556	2	59	9	N	54	41 1	86
10		3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3393	2	103	9	N	94		180
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3398	2	64	9	N	58	137 1	101
12		3751 X	3481	-0-	-270	-0-	3407	2	74	9	N	67		168
01		3751 X	2138	-0-	-1613	-0-	1939	2	199	9	N	181	192 1	157
02		3509 X	3325	-0-	-184	-0-	3266	2	59	9	N	54		211

FLOWERS 'A'		WELL #:		5402H	RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199		
09		4260 X	3597	-0-	-663	-0-	3518	2	79	9	N	72		166
10		4402 X	4158	-0-	-244	-0-	4047	2	111	9	N	101	56 1	211
11		4470 X	3691	-0-	-779	-0-	3593	2	98	9	N	89	99 1	201
12		4619 X	4188	-0-	-431	-0-	4060	2	128	9	N	116	195 1	122
01		4619 X	2426	-0-	-2193	-0-	2358	2	68	9	N	62		184
02		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3940	2	125	9	N	114		298

PARK 104		WELL #:		2H	RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307		
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1589	2	204	9	N	185	244 1	87
10		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1534	2	144	9	N	131		218
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1614	2	186	9	N	169	191 1	196
12		1860 N	816	-0-	-1044	-0-	706	2	110	9	N	100		296
01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2184	2	177	9	N	161	196 1	261
02		1740 N	1685	-0-	-55	-0-	1538	2	147	9	N	134	191 1	204

SHELL FEE		WELL #:		1701H	RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409		
09		4380 X	4249	-0-	-131	-0-	4201	2	48	9	N	44	95 1	116
10		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4472	2	108	9	N	98	187 1	27
11		4380 X	4127	-0-	-253	-0-	4112	2	15	9	N	14		41
12		4433 X	4155	-0-	-278	-0-	4133	2	22	9	N	20		61
01		4588 X	4131	-0-	-457	-0-	4041	2	90	9	N	82		143
02		4292 X	3859	-0-	-433	-0-	3839	2	20	9	N	18		161

WALKER		WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688		
09		3000 N	2000	-0-	-1000	2541	1870	2	130	9	N	118	153 1	84
10		3100 N	1710	-0-	-1390	1151	1542	2	168	9	N	153	108 1	129
11		2983 N	1832	-0-	-1151	-0-	1699	2	133	9	N	121	95 1	155
12		2077 N	1555	-0-	-522	-0-	1402	2	153	9	N	139	175 1	119
01		1705 N	119	-0-	-1586	-0-	36	2	83	9	N	75	151 1	43
02		1769 N	1060	-0-	-709	-0-	886	2	174	9	N	158		201

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PYEATT		WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	1500	N	726	-0-	-774	-0-	684 1	42 9	N	38		140	
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	707 1	342 2	N	53	110 1	83	
							58 9						
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	684 1	56 9	N	51		134	
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	707 1	106 2	N	1	78 1	57	
							1 9						
01	1116	N	707	-0-	-409	-0-	707 1		N	-0-		57	
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-			N	-0-		57	

WALKER 29													
		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926	

09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	775 1	2656 2	N	130	73 1	131	
							143 9						
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	806 1	2680 2	N	169	94 1	206	
							186 9						
11	3630	X	2483	-0-	-1147	-0-	780 1	1585 2	N	107	164 1	149	
							118 9						
12	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	745 1	2194 2	N	143	126 1	166	
							157 9						
01	3751	X	1660	-0-	-2091	-0-	711 1	849 2	N	91		257	
							100 9						
02	3451	X	2976	-0-	-475	-0-	754 1	2049 2	N	157	104 1	310	
							173 9						

SHELL FEE 13													
		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925 - 12745	

09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	319 1	4698 2	N	101	81 1	184	
							111 9						
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	335 1	5018 2	N	138	194 1	128	
							152 9						
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	324 1	4721 2	N	64		192	
							70 9						
12	5301	X	5269	-0-	-32	-0-	335 1	4809 2	N	114		306	
							125 9						
01	5518	X	1733	-0-	-3785	-0-	324 1	1350 2	N	54		360	
							59 9						
02	5162	X	4395	-0-	-767	-0-	313 1	4030 2	N	47	189 1	218	
							52 9						

DAUGHTRY 107													
		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798 - 12260	

09	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	850 1	2545 2	N	99	99 1	22	
							109 9						
10	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	878 1	2727 2	N	95		117	
							105 9						
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	850 1	3601 2	N	117	179 1	55	
							129 9						
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	878 1	3737 2	N	96	118 1	33	
							106 9						
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	878 1	3246 2	N	99		132	
							109 9						
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	821 1	3178 2	N	88	189 1	31	
							97 9						

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	1044	1	1331	2	N	222	256	149
						244	9						
10	2635 N	2383	-0-	-252	-0-	1079	1	1118	2	N	169	84	234
						186	9						
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	1044	1	1092	2	N	199	191	242
						219	9						
12	2635 N	1184	-0-	-1451	-0-	1079	1	105	9	N	95	91	246
01	2387 N	1079	-0-	-1308	-0-	1079	1			N	-0-		246
02	2291 N	1009	-0-	-1282	-0-	1009	1			N	-0-		246

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

09	3480 X	3113	-0-	-367	-0-	789	1	2164	2	N	145	110	147
						160	9						
10	3596 X	3057	-0-	-539	-0-	806	1	2039	2	N	193	186	154
						212	9						
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	780	1	2634	2	N	121	174	101
						133	9						
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	745	1	2769	2	N	151	70	182
						166	9						
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	747	1	2573	2	N	132		314
						145	9						
02	3422 X	3370	-0-	-52	-0-	754	1	2504	2	N	102	272	144
						112	9						

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	775	1	2763	2	N	206	182	98
						227	9						
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	806	1	2966	2	N	240	293	45
						264	9						
11	4440 X	3354	-0-	-1086	-0-	780	1	2355	2	N	199	100	144
						219	9						
12	4588 X	3461	-0-	-1127	-0-	927	1	2325	2	N	190	183	151
						209	9						
01	4588 X	2969	-0-	-1619	-0-	960	1	1843	2	N	151	188	114
						166	9						
02	3770 X	2905	-0-	-865	-0-	754	1	1897	2	N	231		345
						254	9						

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	1044	1	1809	2	N	74		291
						81	9						
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	1079	1	1633	2	N	74	108	257
						81	9						
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	1044	1	1596	2	N	83	178	162
						91	9						
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	1079	1	1691	2	N	79		241
						87	9						
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	835	1	888	2	N	70		311
						77	9						
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	986	1	1425	2	N	63	187	187
						69	9						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RAMP 30		WELL #:		3H	RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536 - 12700			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		2400 N	2400	-0-	-0-	2169	2	231	9	N	210	192	1	103	
10		2340 N	2340	-0-	-0-	2099	2	241	9	N	219	114	1	208	
11		2130 N	1879	-0-	-251	1622	2	257	9	N	234	291	1	151	
12		2480 N	1822	-0-	-658	1599	2	223	9	N	203			354	
01		2325 N	708	-0-	-1617	566	2	142	9	N	129	190	1	293	
02		1827 N	1436	-0-	-391	1302	2	134	9	N	122	167	1	248	

SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996			
09		3000 N	3336	-0-	336	8646	1005	1	2069	2	N	238	194	1	101
							262	9							
10		12055 X	3409	-0-	-8646	-0-	1079	1	2069	2	N	237	182	1	156
							261	9							
11		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	1044	1	2179	2	N	257	180	1	233
							283	9							
12		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	1079	1	2141	2	N	277	152	1	358
							305	9							
01		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	1079	1	2302	2	N	250	365	1	243
							275	9							
02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	1009	1	2119	2	N	246	190	1	299
							271	9							

WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218			
09		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	1044	1	2792	2	N	245	251	1	98
							270	9							
10		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	1079	1	2887	2	N	302	299	1	101
							332	9							
11		4080 X	3966	-0-	-114	-0-	1044	1	2622	2	N	273	192	1	182
							300	9							
12		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	1067	1	3077	2	N	274	199	1	257
							301	9							
01		4216 X	3267	-0-	-949	-0-	985	1	2048	2	N	213	221	1	249
							234	9							
02		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	1009	1	2843	2	N	268	278	1	239
							295	9							

FLOWERS "B"		WELL #:		5301H	RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824			
09		3420 X	2826	-0-	-594	-0-	2685	2	141	9	N	128			231
10		3534 X	3008	-0-	-526	-0-	2835	2	173	9	N	157	184	1	204
11		2910 X	2754	-0-	-156	-0-	2546	2	208	9	N	189	305	1	88
12		3007 X	2164	-0-	-843	-0-	2025	2	139	9	N	126			214
01		3007 X	2485	-0-	-522	-0-	2305	2	180	9	N	164			378
02		2813 X	2585	-0-	-228	-0-	2419	2	166	9	N	151	309	1	220

FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141			
09		2940 X	2181	-0-	-759	-0-	2047	2	134	9	N	122			248
10		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3047	2	248	9	N	225	352	1	121
11		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3143	2	224	9	N	204	183	1	142
12		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2807	2	217	9	N	197			339
01		3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	1982	2	144	9	N	131	193	1	277
02		3190 X	2504	-0-	-686	-0-	2331	2	173	9	N	157	197	1	237

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6017	2	105	9	N	95	128
10	6107 X	6088	-0-	-19	-0-	5950	2	138	9	N	125	58
11	6180 X	6038	-0-	-142	-0-	5937	2	101	9	N	92	150
12	6386 X	5810	-0-	-576	-0-	5703	2	107	9	N	97	53
01	6386 X	5317	-0-	-1069	-0-	5184	2	133	9	N	121	174
02	5916 X	5430	-0-	-486	-0-	5332	2	98	9	N	89	122

WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228
09	3600 X	2716	-0-	-884	-0-	2490	2	226	9	N	205	187
10	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3028	2	296	9	N	269	269
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3243	2	315	9	N	286	363
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4049	2	232	9	N	211	266
01	3317 X	3216	-0-	-101	-0-	3069	2	147	9	N	134	206
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3152	2	337	9	N	306	319

SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96

SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380
09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2402	2	296	9	N	269	261
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2467	2	300	9	N	273	252
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2304	2	277	9	N	252	151
12	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2309	2	319	9	N	290	441
01	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2273	2	303	9	N	275	384
02	2610 X	2457	-0-	-153	-0-	2158	2	299	9	N	272	334

FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
WALKER 29			WELL #: 7H		RRCID -> 282092		COMPL. DATE 12/19/2016			TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	990	1	970	2	N	64	59	1		53
						70	9								
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1032	1	760	2	N	62				115
						68	9								
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	947	1	786	2	N	58	120	1		53
						64	9								
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	1079	1	1223	2	N	65				118
						72	9								
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	918	1	873	2	N	66	88	1		96
						73	9								
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	947	1	689	2	N	58	91	1		63
						64	9								

OMAHA 15			WELL #: 2H		RRCID -> 282153		COMPL. DATE 02/07/2017			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505					
09	5400 X	4688	-0-	-712	-0-	4370	2	318	9	N	289	424	1		78
10	5580 X	3884	-0-	-1696	-0-	3548	2	336	9	N	305	192	1		191
11	5400 X	4125	-0-	-1275	-0-	3820	2	305	9	N	277	390	1		78
12	5301 X	4395	-0-	-906	-0-	4054	2	341	9	N	310	192	1		196
01	5301 X	4589	-0-	-712	-0-	4227	2	362	9	N	329	386	1		139
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4247	2	328	9	N	298	195	1		242

PYEATT			WELL #: 5104H		RRCID -> 282257		COMPL. DATE 03/30/2017			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738					
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	1044	1	1774	2	N	92				137
						101	9								
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	1079	1	1654	2	N	119	140	1		116
						131	9								
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1044	1	1674	2	N	103	102	1		117
						113	9								
12	2852 X	2053	-0-	-799	-0-	1079	1	924	2	N	45				162
						50	9								
01	2852 X	1149	-0-	-1703	-0-	1079	1	70	9	N	64				226
02	2668 X	1741	-0-	-927	-0-	721	1	1007	2	N	12	177	1		61
						13	9								

RAMP			WELL #: 503H		RRCID -> 282749		COMPL. DATE 04/03/2017			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690					
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	1044	1	2601	2	N	192	181	1		150
						211	9								
10	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1079	1	2414	2	N	227	104	1		273
						250	9								
11	3540 X	3513	-0-	-27	-0-	1044	1	2249	2	N	200	195	1		278
						220	9								
12	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1079	1	2407	2	N	189	176	1		291
						208	9								
01	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	1079	1	1971	2	N	149				440
						164	9								
02	3422 X	2597	-0-	-825	-0-	1009	1	1377	2	N	192	361	1		271
						211	9								

MADELINE 55-26			WELL #: 2H		RRCID -> 282856		COMPL. DATE 01/18/2017			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061					
09	14550 X	11659	-0-	-2891	-0-	11501	2	158	9	N	144	185	1		157
10	14539 X	13530	-0-	-1009	-0-	13289	2	241	9	N	219	193	1		183
11	13800 X	13017	-0-	-783	-0-	12806	2	211	9	N	192	192	1		183
12	13795 X	12954	-0-	-841	-0-	12755	2	199	9	N	181	94	1		270
01	13516 X	12773	-0-	-743	-0-	12578	2	195	9	N	177	193	1		254
02	12644 X	11771	-0-	-873	-0-	11592	2	179	9	N	163	189	1		228

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP		WELL #:		504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8416 - 12799		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYEATT		WELL #:		5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513 - 12705		
09	5400 X	3745	-0-	-1655	-0-	684	1	2886	2	N	159	109	1	134
						175	9							
10	5580 X	4625	-0-	-955	-0-	707	1	3711	2	N	188	229	1	93
						207	9							
11	4320 X	4223	-0-	-97	-0-	684	1	3355	2	N	167	98	1	162
						184	9							
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	707	1	3418	2	N	146	197	1	111
						161	9							
01	4619 X	3004	-0-	-1615	-0-	707	1	2147	2	N	136			247
						150	9							
02	4321 X	4101	-0-	-220	-0-	661	1	3250	2	N	173	195	1	225
						190	9							

BLACK JACK 14		WELL #:		3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570		
09	8220 X	6615	-0-	-1605	-0-	6362	2	253	9	N	230	214	1	288
10	8153 X	7464	-0-	-689	-0-	7011	2	453	9	N	412	383	1	317
11	7410 X	7039	-0-	-371	-0-	6709	2	330	9	N	300	442	1	175
12	7502 X	7267	-0-	-235	-0-	6914	2	353	9	N	321	258	1	238
01	7471 X	6776	-0-	-695	-0-	6373	2	403	9	N	366	196	1	408
02	6989 X	5698	-0-	-1291	-0-	5493	2	205	9	N	186	378	1	216

FLOWERS A 27		WELL #:		3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140		
09	5070 X	4749	-0-	-321	-0-	490	1	4120	2	N	126	172	1	160
						139	9							
10	5239 X	4504	-0-	-735	-0-	473	1	3902	2	N	117	189	1	88
						129	9							
11	4860 X	4483	-0-	-377	-0-	490	1	3864	2	N	117	140	1	65
						129	9							
12	5022 X	4632	-0-	-390	-0-	506	1	3977	2	N	135	138	1	62
						149	9							
01	4929 X	4243	-0-	-686	-0-	506	1	3618	2	N	108			170
						119	9							
02	4582 X	3855	-0-	-727	-0-	456	1	3305	2	N	85	190	1	65
						94	9							

FLOWERS A 27		WELL #:		2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119		
09	3870 X	3223	-0-	-647	-0-	3076	2	147	9	N	134	189	1	46
10	3999 X	2953	-0-	-1046	-0-	2830	2	123	9	N	112	122	1	36
11	3870 X	1386	-0-	-2484	-0-	1386	2			N	-0-			36
12	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3941	2	133	9	N	121			157
01	3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3382	2	99	9	N	90	151	1	96
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3904	2	85	9	N	77			173

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BLACK JACK 14		WELL #:		2H	RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		4050 X	3546	-0-	-504	-0-	3427	2	119	9	N	108	187	1	33
10		3906 X	2813	-0-	-1093	-0-	2693	2	120	9	N	109	71	1	71
11		3780 X	2531	-0-	-1249	-0-	2401	2	130	9	N	118			189
12		3906 X	3493	-0-	-413	-0-	3296	2	197	9	N	179	195	1	173
01		3658 X	2406	-0-	-1252	-0-	2271	2	135	9	N	123	237	1	59
02		3422 X	2380	-0-	-1042	-0-	2258	2	122	9	N	111			170

FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220			
09		5460 X	4671	-0-	-789	-0-	480	1	4073	2	N	107			175
							118	9							
10		5363 X	4811	-0-	-552	-0-	506	1	4143	2	N	147	194	1	128
							162	9							
11		4920 X	4489	-0-	-431	-0-	482	1	3888	2	N	108	188	1	48
							119	9							
12		4960 X	4648	-0-	-312	-0-	501	1	4000	2	N	134			182
							147	9							
01		4960 X	4427	-0-	-533	-0-	504	1	3794	2	N	117	162	1	137
							129	9							
02		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	470	1	8089	2	N	118	195	1	60
							130	9							

BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272			
09		6300 X	4481	-0-	-1819	-0-	4430	2	51	9	N	46	62	1	165
10		5797 X	4919	-0-	-878	-0-	4843	2	76	9	N	69			234
11		5430 X	4479	-0-	-951	-0-	4389	2	90	9	N	82	188	1	128
12		5611 X	4648	-0-	-963	-0-	4546	2	102	9	N	93			221
01		5084 X	3897	-0-	-1187	-0-	3842	2	55	9	N	50	167	1	104
02		4611 X	4277	-0-	-334	-0-	4226	2	51	9	N	46	50	1	100

MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265			
09		17820 X	15960	-0-	-1860	-0-	15617	2	343	9	N	312	190	1	334
10		18042 X	17171	-0-	-871	-0-	16771	2	400	9	N	364	381	1	317
11		17250 X	16414	-0-	-836	-0-	16019	2	395	9	N	359	390	1	286
12		17763 X	17166	-0-	-597	-0-	16774	2	392	9	N	356	160	1	482
01		17174 X	16377	-0-	-797	-0-	16016	2	361	9	N	328	379	1	431
02		16066 X	14896	-0-	-1170	-0-	14581	2	315	9	N	286	375	1	342

GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323			
09		6450 X	5662	-0-	-788	-0-	1044	1	4408	2	N	191	190	1	253
							210	9							
10		6665 X	5548	-0-	-1117	-0-	1056	1	4282	2	N	191	181	1	263
							210	9							
11		6450 X	4665	-0-	-1785	-0-	973	1	3539	2	N	139	188	1	214
							153	9							
12		6417 X	5470	-0-	-947	-0-	1032	1	4248	2	N	173	193	1	194
							190	9							
01		6324 X	3938	-0-	-2386	-0-	956	1	2839	2	N	130	199	1	125
							143	9							
02		5481 X	4954	-0-	-527	-0-	972	1	3838	2	N	131			256
							144	9							

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	1044	1	3088	2	N	175	185	1	206
						193	9							
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1079	1	3095	2	N	209	186	1	229
						230	9							
11	4230 X	4057	-0-	-173	-0-	1044	1	2806	2	N	188	171	1	246
						207	9							
12	4464 X	4145	-0-	-319	-0-	1079	1	2859	2	N	188	195	1	239
						207	9							
01	4464 X	3717	-0-	-747	-0-	1021	1	2527	2	N	154	197	1	196
						169	9							
02	4176 X	3466	-0-	-710	-0-	865	1	2419	2	N	165			361
						182	9							

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508

09	4320 X	3821	-0-	-499	-0-	3527	2	294	9	N	267	283	1	147
10	4433 X	4220	-0-	-213	-0-	3825	2	395	9	N	359	378	1	128
11	4290 X	3963	-0-	-327	-0-	3619	2	344	9	N	313	296	1	145
12	4433 X	4108	-0-	-325	-0-	3761	2	347	9	N	315	304	1	156
01	4216 X	3450	-0-	-766	-0-	3155	2	295	9	N	268	199	1	225
02	3944 X	3604	-0-	-340	-0-	245	1	3072	2	N	261	288	1	198
						287	9							

RAMP WELL #: RRCID -> 296386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2037 - 2800

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMP WELL #: 5 RRCID -> 296585 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7937 - 8090

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
 FILLINGIM WELL #: RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020

FILLINGIM WELL #: RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:		1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09		7560 X	7018	-0-	-542	-0-	6490	2	528	9	N	114
10		7812 X	7056	-0-	-756	-0-	6420	2	636	9	N	138
11		7560 X	6957	-0-	-603	-0-	6376	2	581	9	N	95
12		7502 X	6862	-0-	-640	-0-	6289	2	573	9	N	230
01		7502 X	6237	-0-	-1265	-0-	5608	2	629	9	N	243
02		6786 X	5824	-0-	-962	-0-	5377	2	447	9	N	273

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC				101619								
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7613 - 7670
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	N	70
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	80
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	N	88
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1047	2	4	9	N	92
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	2	9	9	N	100
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1198	2	70	9	N	36

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818
ABRAHAM "A"				2026 U								
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	18
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	18
11	2430	N	2426	-0-	-4	-0-	2426	3			N	18
12	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	2456	3			N	18
*01	2511	N	1194	-0-	-1317	-0-	945	3	249	9	N	244
02	2349	N	1031	-0-	-1318	-0-	239	1	734	3	N	297
							58	9				

GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		WELL #:		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ATLAS OPERATING LLC				036587								
FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500 - 10614
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	256	-0-	-74	-0-	256 2		N	-0-			67
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			67
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-			67
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			67
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			101
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			101
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			101
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			101
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			101
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N	-0-			64
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			64
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			64
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			64
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-			197
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			197
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			197
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			197
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			197
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205										
THORNE -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624 - 10884		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL				WELL #:	1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516 - 10668		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

COOK				WELL #:	2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HALL				WELL #:	2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587		
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-			145
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-			145
11	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-			145
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			145
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-			145
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			145

THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526		
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	766	2	11	9	N	10			77
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	752	2			N	6	72	1	11
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10			21
12	806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-			21
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809	2			N	3			24
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8			32

THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082 - 10562		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC																				
LOCKE 60																				
WELL #: 1													RRCID -> 203051		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10079 - 10337	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1456	2	39	9	N	35		181						
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1933	2	31	9	N	28	74 1	135						
11		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2270	2	29	9	N	26		161						
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1538	2	24	9	N	22		183						
01		1953 N	1387	-0-	-566	-0-	1370	2	17	9	N	15		198						
02		1827 N	1181	-0-	-646	-0-	1170	2	11	9	N	10	94 1	114						

LOCKE 60																				
WELL #: 2													RRCID -> 214203		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10300 - 11611	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11						

LOCKE 57																				
WELL #: 3													RRCID -> 223890		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9994 - 11326	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38						

LOCKE 60																				
WELL #: 3													RRCID -> 225181		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9428 - 11294	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		115						
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	94 1	21						
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		21						
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		21						
01		155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-		21						
02		145 N	93	-0-	-52	-0-	93	2			N	-0-		21						

LOCKE 57																				
WELL #: 4													RRCID -> 225435		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10022 - 11076	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						

THORNE 75																				
WELL #: 4													RRCID -> 228368		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10346 - 11770	
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	231	2	14	9	N	13		50						
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	206	2	8	9	N	7		57						
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	223	2	19	9	N	17		74						
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	142	2	19	9	N	17		91						
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	211	2	19	9	N	17		108						
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	226	2	26	9	N	24	96 1	36						

ROGERS 61																				
WELL #: 3													RRCID -> 228719		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10216 - 11700	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																		
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205																		
ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75																		
WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

THORNE 18B																		
WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738																		
09		90	N	84	-0-	-6	-0-	76	2	8	9	N	7					9
10		124	N	110	-0-	-14	-0-	104	2	6	9	N	5					14
11		91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	N	2					16
12		98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					21
01		124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
02		87	N	77	-0-	-10	-0-	74	2	3	9	N	3					24

THORNE 75																		
WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808																		
09		300	N	271	-0-	-29	-0-	260	2	11	9	N	10					134
10		296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	N	10	111	1			33
11		287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	N	10					43
12		355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					50
01		310	N	281	-0-	-29	-0-	273	2	8	9	N	7					57
02		290	N	250	-0-	-40	-0-	248	2	2	9	N	2					59

ROGERS 61																		
WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

THORNE 75																		
WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936																		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LOCKE 57																		
WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360																		
09		171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					73
10		186	N	143	-0-	-43	-0-	141	2	2	9	N	2					75
11		122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	N	2					77
12		237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					80
01		170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					80
02		149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	N	10					90

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209										
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964	TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			43
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			43
11		1320 N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3		N	-0-			43
12		1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3		N	-0-			43
01		1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061	3		N	-0-			43
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			43

HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076					
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
12		1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
01		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231					
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11		480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3		N	-0-			-0-
12		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02		406 N	405	-0-	-1	-0-	405	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10828	- 11146					
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11		300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344					
09		480 N	318	-0-	-162	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11		330 N	230	-0-	-100	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12		341 N	196	-0-	-145	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205					
09		780 N	737	-0-	-43	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10		868 N	738	-0-	-130	-0-	738	3		N	-0-			-0-
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
01		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02		754 N	739	-0-	-15	-0-	739	3		N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID -> 088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID -> 088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID -> 088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-		-0-
10	837 N	750	-0-	-87	-0-	750	3	N	-0-		-0-
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3	N	-0-		-0-
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	671	3	N	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
02	725 N	712	-0-	-13	-0-	712	3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID -> 092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120
09	1410 N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3	N	-0-		-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
01	1457 N	673	-0-	-784	-0-	673	3	N	-0-		-0-
02	1363 N	207	-0-	-1156	-0-	207	3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID -> 093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETREE 3				WELL #: 3	RRCID -> 152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740	- 11040
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID -> 156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		-0-
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3	N	-0-		-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-
02	406 N	399	-0-	-7	-0-	399	3	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10832		- 11105		
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10864		- 11120		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11306		PERF.10838		- 11100		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11301		PERF.10882		- 11149		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10788		- 11132		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE				WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7862		- 10070		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-		15
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		15
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-		15
12		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3	N	-0-		15
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-		15
02		1044 N	939	-0-	-105	-0-	939	3	N	-0-		15

HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751 - 11122	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818 - 11157	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		568	RRCID ->	185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860 - 11129	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877 - 11132	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894 - 11128	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844 - 11150	
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-		-0-
10		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3	N	-0-		-0-
11		1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1701	3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
01		1798 N	1605	-0-	-193	-0-	1605	3	N	-0-		-0-
02		1653 N	1631	-0-	-22	-0-	1631	3	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 198893	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10849	- 11221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1642 N	1642	-0-	-0-	1642 3				-0-
10		1643 N	1592	-0-	-51	1592 3				-0-
11		1590 N	1521	-0-	-69	1521 3				-0-
12		1705 N	1510	-0-	-195	1510 3				-0-
01		1581 N	1525	-0-	-56	1525 3				-0-
02		1525 N	1525	-0-	-0-	1525 3				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID -> 206818	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10844	- 12497	
09		654 N	654	-0-	-0-	654 3				-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	661 3				-0-
11		630 N	619	-0-	-11	619 3				-0-
12		682 N	600	-0-	-82	600 3				-0-
01		651 N	580	-0-	-71	580 3				-0-
02		609 N	538	-0-	-71	538 3				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID -> 208665	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10843	- 12511	
09		396 N	396	-0-	-0-	396 3				-0-
10		434 N	386	-0-	-48	386 3				-0-
11		390 N	364	-0-	-26	364 3				-0-
12		403 N	367	-0-	-36	367 3				-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	377 3				-0-
02		348 N	341	-0-	-7	341 3				-0-

PETREE 3				WELL #: 7	RRCID -> 211037	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10756	- 12330	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID -> 211631	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10900	- 12501	
09		467 N	467	-0-	-0-	467 3				-0-
10		527 N	453	-0-	-74	453 3				-0-
11		480 N	421	-0-	-59	421 3				-0-
12		496 N	417	-0-	-79	417 3				-0-
01		465 N	420	-0-	-45	420 3				-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	409 3				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 11817	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10728	- 12371	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10719	- 12353		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12421		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10771	- 12366		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10791	- 12654		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 969	RRCID -> 213415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10767	- 12386		
09	3000 N	2246	-0-	-754	5709	2246 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2284	-0-	-816	4893	2284 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2133	-0-	-867	4026	2133 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2121	-0-	-979	3047	2121 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2235	-0-	-865	2182	2235 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2134	-0-	-766	1416	2134 3	N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1468	RRCID -> 213552	COMPL. DATE 09/25/2012	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10926	- 12568		
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337 3	N	-0-			-0-
10	496 N	294	-0-	-202	-0-	294 3	N	-0-			-0-
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 3	N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	398 3	N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1269	RRCID -> 213998	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12546		
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-			-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-			-0-
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
PETREE 3				WELL #:	9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
10		1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
01		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
02		1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924 - 12510		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840 - 12358		
09		2250 X	2190	-0-	-60	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
10		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
11		2250 N	2173	-0-	-77	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
12		2263 N	2125	-0-	-138	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
01		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-

PETREE 3				WELL #:	10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763 - 12314	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901 - 12378		
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801 - 12376		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #:	1370	RRCID ->	219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833 - 12515		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
PETREE 3		WELL #: 13		RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796 - 12500
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893 - 12433
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUMLER		WELL #: 502		RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12438
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

PETREE 3		WELL #: 12		RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3	N	-0-	-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3	N	-0-	-0-
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3	N	-0-	-0-
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3	N	-0-	-0-
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3	N	-0-	-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1968		RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508
09	3000 N	2618	-0-	-382	9436	2618	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2803	-0-	-297	9139	2803	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2756	-0-	-244	8895	2756	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2721	-0-	-379	8516	2721	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2598	-0-	-502	8014	2598	3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2479	-0-	-421	7593	2479	3	N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 1867	RRCID -> 232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848 - 12638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID -> 232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854 - 12598				
09	1620 N	1264	-0-	-356	-0-	1264	3			N	-0-			7
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			7
11	1560 N	1350	-0-	-210	-0-	1350	3			N	-0-			7
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			7
01	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-			7
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			7
HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID -> 233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911 - 12563				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916 - 12603				
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			12
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			12
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			12
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			12
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-			12
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3			N	-0-			12
HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725 - 12653				
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			20
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			20
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-			20
12	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-			20
01	527 N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-			20
02	464 N	297	-0-	-167	-0-	297	3			N	-0-			20
HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12558				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID -> 234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880 - 12529				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209														
HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545									
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606									
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449									
09	1770	N		1720	-0-	-50	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	1798	N		1733	-0-	-65	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	1710	N		1670	-0-	-40	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
12	1767	N		1669	-0-	-98	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	1736	N		1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1631	N		1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407									
09	1770	N		1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	1829	N		1770	-0-	-59	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	1770	N		1700	-0-	-70	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1829	N		1696	-0-	-133	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	1767	N		1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1705	N		1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400									
09	2100	X		2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
10	2263	X		2095	-0-	-168	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	1964	N		1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	2139	N		2106	-0-	-33	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2108	N		2077	-0-	-31	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	1885	N		1823	-0-	-62	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538									
09	1770	N		1558	-0-	-212	-0-	1558	3			N	-0-					10
10	1736	N		1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					10
11	1620	N		1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-					10
12	1612	N		1583	-0-	-29	-0-	1583	3			N	-0-					10
01	1680	N		1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					10
02	1508	N		1503	-0-	-5	-0-	1503	3			N	-0-					10

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446									
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510						
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 3				N	-0-				30
10	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3				N	-0-				30
11	900 N	740	-0-	-160	-0-	740 3				N	-0-				30
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	673 3				N	-0-				30
01	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 3				N	-0-				30
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3				N	-0-				30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523						
09	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 3				N	-0-				-0-
10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 3				N	-0-				-0-
11	990 N	931	-0-	-59	-0-	931 3				N	-0-				-0-
12	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 3				N	-0-				-0-
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3				N	-0-				-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480						
09	3000 N	2437	-0-	-563	-0-	8281 2437 3				N	-0-				13
10	3100 N	2446	-0-	-654	-0-	7627 2446 3				N	-0-				13
11	3000 N	2318	-0-	-682	-0-	6945 2318 3				N	-0-				13
12	3100 N	2330	-0-	-770	-0-	6175 2330 3				N	-0-				13
01	3100 N	2375	-0-	-725	-0-	5450 2375 3				N	-0-				13
02	2900 N	2245	-0-	-655	-0-	4795 2245 3				N	-0-				13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID -> 244143	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10890	- 12444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730 3		N	-0-		-0-
10	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781 3		N	-0-		-0-
11	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693 3		N	-0-		-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3		N	-0-		-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID -> 244145	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12496		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2369	RRCID -> 245615	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10808	- 12575		
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-		-0-
10	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779 3		N	-0-		-0-
11	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-		-0-
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-		-0-
HOBART RANCH				WELL #: 3468	RRCID -> 245616	COMPL. DATE 11/29/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10666	- 12590		
09	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409 3		N	-0-		-0-
10	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1361 3		N	-0-		-0-
02	1276 N	1265	-0-	-11	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
PETREE 3				WELL #: 14H	RRCID -> 246576	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 11058	PERF.11089	- 12808		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PETREE 3				WELL #: 15H	RRCID -> 246578	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11170	- 13688		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2069	RRCID -> 246579	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10604	- 12401		
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-	11 1	-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-		-0-
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 1869	RRCID -> 247426	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10789	- 12483						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2567	RRCID -> 247427	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10773	- 12391						
09	3000 N	2503	-0-	-497	8269	2503	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	2533	-0-	-567	7702	2533	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	2409	-0-	-591	7111	2409	3			N	-0-				-0-
12	3100 N	2393	-0-	-707	6404	2393	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2481	-0-	-619	5785	2481	3			N	-0-				-0-
02	2900 N	2268	-0-	-632	5153	2268	3			N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2568	RRCID -> 247429	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10810	- 12529						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 3668	RRCID -> 248794	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10877	- 12491						
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10800	- 12475						
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10807	- 12535						
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-				-0-
10	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-				-0-
11	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
12	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
01	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656	3			N	-0-				-0-
02	1624 N	1563	-0-	-61	-0-	1563	3			N	-0-				-0-
HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 12445						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811 - 12685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	2096	-0-	-904	1473	2096 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	2103	-0-	-997	476	2103 3		N	-0-		-0-
11		2551 N	2075	-0-	-476	-0-	2075 3		N	-0-		-0-
12		2170 N	1957	-0-	-213	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
01		2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010 3		N	-0-		-0-
02		2001 N	1977	-0-	-24	-0-	1977 3		N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:		1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10626 - 11190
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1309 3	25 9	Y	23		132
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1221 3	23 9	Y	21		153
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1367 3	37 9	Y	34		187
12	DLQ	G-10	1329	-0-	1329	1329	1307 3	22 9	Y	20	147 1	60
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT		60
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1329			Y	NO RPT		60

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:		2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10728 - 10948
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023												

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:		5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162 PERF.10600 - 10871
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128 PERF.10734 - 10960
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10		14B DENY	6954	-0-	6954	6954	6954 3		Y	-0-		12
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

THORNE				WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615 PERF.10479 - 10534
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	226 3	4 9	N	4		204
10		186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3		N	-0-	185 1	19
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		19
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-		19
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT		19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851													
WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10465 - 10639						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22																	

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627 - 10952						
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					78
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	3	8	9	N	7					85
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2198	3	24	9	N	22					107
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2177	3	26	9	N	24	82	1			49
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	2146	N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					49

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10619 - 10801						
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	3	25	9	N	23					95
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	N	8					103
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	424	3	26	9	N	24					127
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2	94	1			35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					35

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.10616 - 10962						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF. 278 - 14888						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420 - 15300						
09	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	3071	3	26	9	N	24					212
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4668	3	69	9	N	63	182	1			93
11	4530	X	3854	-0-	-676	-0-	3839	3	15	9	N	14					107
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3684	3	36	9	N	33	108	1			32
01	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					32
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					N	NO RPT					32

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			130
10		3100 X	2839	-0-	-261	-0-	2795 3	44 9	9	N	40			170
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3081 3	101 9	9	N	92	147 1		115
12		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3033 3	99 9	9	N	90			205
01		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			205
02		3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-				N	NO RPT			205

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290		
09	DLQ	G-10	2773	-0-	2773	12701	2773 3			Y	-0-			438
10	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	15896	3195 3			Y	-0-			438
11		18857 X	2961	-0-	-15896	-0-	2961 3			Y	-0-			438
12		3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3158 3			Y	-0-	187 1		251
01		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT			251
02		2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-				Y	NO RPT			251

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933		
09		3930 X	3218	-0-	-712	-0-	3178 3	40 9	9	N	36	188 1		103
10		3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3020 3	10 9	9	N	9			112
11		3630 X	3621	-0-	-9	-0-	3599 3	22 9	9	N	20			132
12		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3791 3	63 9	9	N	57	86 1		103
01		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT			103
02		3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-				N	NO RPT			103

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000		
09		2910 X	2378	-0-	-532	-0-	2378 3			N	-0-			232
10		3038 X	2741	-0-	-297	-0-	2741 3			N	-0-			232
11		2940 X	2652	-0-	-288	-0-	2539 3	113 9	9	N	103	190 1		145
12		2852 X	2767	-0-	-85	-0-	2709 3	58 9	9	N	53			198
01		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			198
02		2552 X	NO RPT	-0-	-2552	-0-				N	NO RPT			198

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260		
09		3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2598 3	20 9	9	N	18			233
10		2914 X	165	-0-	-2749	-0-	165 3			N	-0-			233
11		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5696 3	284 9	9	N	258	377 1		114
12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4450 3	227 9	9	N	206	192 1		128
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			128
02		3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-				N	NO RPT			128

WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030		
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1329 3	4 9	9	N	4			210
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3			N	-0-			210
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3			N	-0-	148 1		62
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3			N	-0-			62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-				N	NO RPT			62

KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151		
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2154 3	56 9	9	N	51	188 1		147
10		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2187 3	51 9	9	N	46			193
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2411 3	112 9	9	N	102	198 1		97
12		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2373 3	62 9	9	N	56			153
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02		2436 N	NO RPT	-0-	-2436	-0-				N	NO RPT			153

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11356 3	118 9	N	107	188 1		153
10		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9552 3	43 9	N	39			192
11		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	11838 3	326 9	N	296	271 1		217
12		11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	10985 3	55 9	N	50	177 1		90
01		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT			90
02		7018 X	NO RPT	-0-	-7018	-0-			N	NO RPT			90

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113	
09		3690 X	3569	-0-	-121	-0-	3528 3	41 9	N	37	189 1		207
10		3813 X	3616	-0-	-197	-0-	3538 3	78 9	N	71			278
11		3660 X	3511	-0-	-149	-0-	3511 3		N	-0-			278
12		3782 X	3616	-0-	-166	-0-	3551 3	65 9	N	59	144 1		193
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT			193
02		3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-			N	NO RPT			193

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857	
09		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5121 3	87 9	N	79	188 1		138
10		5487 X	5234	-0-	-253	-0-	5157 3	77 9	N	70			208
11		5310 X	5138	-0-	-172	-0-	5071 3	67 9	N	61	186 1		83
12		5487 X	5189	-0-	-298	-0-	5105 3	84 9	N	76	114 1		45
01		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT			45
02		5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-			N	NO RPT			45

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008	
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1698 3	11 9	N	10	183 1		202
10		1550 N	948	-0-	-602	-0-	948 3		N	-0-			202
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			202
12		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	31	66 1		167
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
02		1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT			167

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		12	RRCID ->	295887	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572	- 11154	
09		DELQ PR	3468	-0-	3468	6819	3396 3	72 9	N	65			205
10		10876 X	4057	-0-	-6819	-0-	3993 3	64 9	N	58			263
11		4980 X	2991	-0-	-1989	-0-	2932 3	59 9	N	54	190 1		127
12		5146 X	4096	-0-	-1050	-0-	4035 3	61 9	N	55			182
01		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT			182
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182

MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690	- 11004
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649 - 10973
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708 - 10954
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	Y	-0-
10	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	38	1	1033	2	Y	-0-
11	1110 N	895	-0-	-215	-0-	37	1	858	2	Y	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	-0-
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	45	1	928	2	Y	-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-

HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680 - 11234
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-

HOWELL		WELL #:		2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11094 - 12048
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1015	2	8	9	Y	27
10	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1048	2	19	9	Y	44
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	56
12	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1000	2	19	9	Y	70
01	1054 N	907	-0-	-147	-0-	904	2	3	9	Y	71
02	986 N	923	-0-	-63	-0-	922	2	1	9	Y	72

CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646 - 10871
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10811 - 11151
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-
02	145 N	52	-0-	-93	-0-	52	2			Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID -> 056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.10726	- 12132			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	3000 N	3016	-0-	16	310	127	1	2853	2	N	33			110
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	36	9			N	-0-	110	7	-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10700	- 10940			
09	2400 N	2391	-0-	-9	-0-	101	1	2275	2	Y	14			103
10	2139 N	1604	-0-	-535	-0-	15	9	1533	2	Y	14	2	7	115
11	3000 N	3169	-0-	169	169	15	9	3005	2	Y	31			146
12	3100 N	2984	-0-	-116	53	130	1	2815	2	Y	33	111	1	68
01	2452 N	2399	-0-	-53	-0-	34	9	2270	2	Y	17	1	1	84
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	110	1	2451	2	Y	26			110
						19	9							
						29	9							

PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID -> 057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10860	- 13236			
09	2220 N	1570	-0-	-650	-0-	430	1	1136	2	Y	4	4	8	-0-
10	2015 N	1204	-0-	-811	-0-	4	9	1073	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1691	-0-	-319	-0-	131	1	1512	2	Y	-0-			-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	179	1	1821	2	Y	-0-			-0-
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	193	1	1718	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1203	-0-	-421	-0-	285	1	1069	2	Y	-0-			-0-
						134	1							

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID -> 057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751	- 12736			
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	N	2			48
10	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	2	9	1285	2	N	39	79	7	8
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	47	1	2236	2	N	4			12
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	43	9	1719	2	N	3			15
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	96	1	1527	2	N	-0-			15
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	4	9	1618	2	N	22			37
						81	1							
						3	9							
						74	1							
						80	1							
						24	9							

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID -> 058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
JONES, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 058141		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE		WELL #: 2		RRCID -> 058142		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058319		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NORRIS		WELL #: 1029 U		RRCID -> 058980		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034								
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-					19
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	2	N	-0-	1	7			18
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	33	1	772	2	N	-0-					18
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	N	-0-					18
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	N	-0-					18
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-					15
						3	9									

YOUNG 65		WELL #: 4		RRCID -> 059079		COMPL. DATE 07/18/1974		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962								
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1595	2	9	9	Y	8					45
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1412	2	10	9	Y	9					54
11	1500 N	1255	-0-	-245	-0-	1247	2	8	9	Y	7					61
12	1643 N	888	-0-	-755	-0-	884	2	4	9	Y	4					65
01	1426 N	1006	-0-	-420	-0-	1006	2			Y	-0-					65
02	1218 N	391	-0-	-827	-0-	381	2	10	9	Y	9					74

NORRIS -44-		WELL #: 1		RRCID -> 060744		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742								
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					20
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					20
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					20
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					20
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					20
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

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

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

09	450 N	409	-0-	-41	-0-	8	1	389	2	Y	11						37
						12	9										
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	391	2	25	9	Y	23						60
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	295	2	12	9	Y	11						71
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	399	2	51	9	Y	46	15	1				102
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	403	2	87	9	Y	79	14	1				167
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	458	2	143	9	Y	130						37

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-						10
10	2697 N	2642	-0-	-55	-0-	2640	2	2	9	Y	2						12
11	2610 N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			Y	-0-						12
12	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	2521	2			Y	-0-						12
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-						12
02	2465 N	2359	-0-	-106	-0-	2359	2			Y	-0-						12

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

09	930 N	888	-0-	-42	-0-	38	1	850	2	Y	-0-						2
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	32	1	876	2	Y	-0-	2	7				-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	2	Y	-0-						-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	-0-						-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	39	1	805	2	Y	-0-						-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	Y	-0-						-0-

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707	- 10978		
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-			10
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	Y	-0-	10	7	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	298	-0-	-50	-0-	14	1	284	2	Y	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572	- 10689		
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	2	Y	-0-			53
10	1302 N	844	-0-	-458	-0-	30	1	814	2	Y	-0-	43	7	10
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	64	1	1486	2	Y	-0-			10
12	1302 N	958	-0-	-344	-0-	43	1	915	2	Y	-0-			10
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	1118	2	Y	-0-			10
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	Y	-0-			10

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10891		
09	660 N	287	-0-	-373	-0-	12	1	275	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	190	-0-	-492	-0-	6	1	165	2	Y	17			17
						19	9							
11	600 N	255	-0-	-345	-0-	11	1	244	2	Y	-0-			17
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-			17
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-			17
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	Y	-0-			17

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587	- 10829		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703	- 10980		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1067 2	25 9	N	23		88
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		88
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110 2	6 9	N	5		93
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1115 2	15 9	N	14		107
01	868 N	529	-0-	-339	-0-	526 2	3 9	N	3		110
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1120 2	31 9	N	28		138

LITTLE		WELL #: 2030		RRCID -> 069059		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LITTLE		WELL #: 3030		RRCID -> 069061		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LITTLE 43		WELL #: 1043 L		RRCID -> 069155		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 069589		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LITTLE		WELL #: 4030		RRCID -> 069843		COMPL. DATE 10/27/1976		TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642		
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		Y	-0-	2
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		Y	-0-	2
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 2		Y	-0-	2
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 2		Y	-0-	2
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		Y	-0-	2
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	2

PYEATT		WELL #: 2019		RRCID -> 070349		COMPL. DATE 09/21/1976		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680		
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30 1	835 2	Y	-0-	-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-	-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-	-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-	-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-	-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
ARRINGTON		WELL #: 4064		RRCID -> 070999		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	30	-0-	-0-		30 1			Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 4		RRCID -> 071851		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886								
09		741 N	741	-0-	-0-		32 1	709 2	Y	-0-						1
10		748 N	748	-0-	-0-		26 1	722 2	Y	-0-		1 7				-0-
11		799 N	799	-0-	-0-		33 1	766 2	Y	-0-						-0-
12		800 N	800	-0-	-0-		36 1	764 2	Y	-0-						-0-
01		744 N	668	-0-	-76		31 1	637 2	Y	-0-						-0-
02		754 N	723	-0-	-31		34 1	689 2	Y	-0-						-0-

NORRIS		WELL #: 4029		RRCID -> 072545		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750								
09		1860 N	200	-0-	-1660		9 1	191 2	Y	-0-						20
10		1922 N	-0-	-0-	-1922				Y	-0-		2 7				18
11		1800 N	-0-	-0-	-1800				Y	-0-						18
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						18
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						18
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						18

JONES, MARY		WELL #: 3		RRCID -> 072546		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

JONES, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 073120		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836								
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1 7				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

NORRIS		WELL #: 4		RRCID -> 073516		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1 7				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
NORRIS		WELL #: 4404		RRCID -> 073952		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		213 N	213	-0-	-0-		9 1	204 2		Y	-0-					10
10		188 N	188	-0-	-0-		7 1	181 2		Y	-0-					10
11		210 N	178	-0-	-32		7 1	171 2		Y	-0-					10
12		217 N	172	-0-	-45		8 1	163 2		Y	1		1 1			10
							1 9									
01		186 N	147	-0-	-39		7 1	139 2		Y	1		1 1			10
							1 9									
02		174 N	152	-0-	-22		7 1	144 2		Y	1					11
							1 9									

PETREE		WELL #: 3		RRCID -> 073953		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008								
09		1333 N	1333	-0-	-0-		57 1	1275 2		Y	1					32
							1 9									
10		1754 N	1754	-0-	-0-		62 1	1692 2		Y	-0-		3 7			29
11		840 N	525	-0-	-315		22 1	502 2		Y	1					30
							1 9									
12		868 N	567	-0-	-301		26 1	540 2		Y	1		1 1			30
							1 9									
01		868 N	586	-0-	-282		27 1	558 2		Y	1		1 1			30
							1 9									
02		522 N	495	-0-	-27		23 1	471 2		Y	1					31
							1 9									

PETREE		WELL #: 4		RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 7			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL		WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352								
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
CLARK		WELL #:		5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10661	- 10947
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	76	1	1698	2	Y	15	72
10	1829 N	1071	-0-	-758	-0-	17	9	1029	2	Y	4	74
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	38	1	1931	2	Y	2 7	74
12	1829 N	1381	-0-	-448	-0-	4	9	1307	2	Y	11	27
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	83	1	1219	2	Y	58 1	27
02	1711 N	1387	-0-	-324	-0-	62	1	1321	2	Y	12 9	27
						59	1					
						66	1					

HOBART 49		WELL #:		1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10990	- 11148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617	- 10884
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1408	2	6	9	Y	5	34
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1442	2	24	9	Y	22	40
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	Y	16 7	57
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	2	18	9	Y	17	73
01	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1207	2	22	9	Y	16	93
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1317	2	23	9	Y	20	114

RISLEY		WELL #:		207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568	- 10874
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582	- 10872
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386	- 10808
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		420 N	401	-0-	-19	-0-	17	1	384	2	N	-0-		-0-
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-		-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-		-0-
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-		-0-
01		403 N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	2	N	-0-		-0-
02		406 N	389	-0-	-17	-0-	18	1	371	2	N	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988		
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	54	1	1212	2	N	-0-		1
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	44	1	1210	2	N	-0-	1 7	-0-
11	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	46	1	1060	2	N	-0-		-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-		-0-
01	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	54	1	1115	2	N	-0-		-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	N	-0-		-0-

PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 7	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935		
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-		-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	Y	-0-		-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	2	Y	-0-		-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-		-0-
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		-0-

NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581	- 10880		
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-		19
10	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	39	1	1069	2	Y	-0-	19 7	-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1144	2	Y	-0-		-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-		-0-
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	47	1	974	2	Y	-0-		-0-
02	1160	N	1113	-0-	-47	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-		-0-

HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756	- 11314		
09	1590	N	1400	-0-	-190	-0-	1399	2	1	9	Y	1	1 8	49
10	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	4	1	1470	2	Y	-0-	49 7	-0-
11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			Y	-0-		-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-		-0-
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-		-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
PYEATT		WELL #: 3019		RRCID -> 088792		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 092579		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #: 4053		RRCID -> 092598		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831								
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 093026		RRCID -> 093026		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021																

NORRIS		WELL #: 629		RRCID -> 094825		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854								
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	Y	-0-					1
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	2	Y	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 095862		COMPL. DATE 10/09/1981		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS		WELL #: 7		RRCID -> 096780		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 7		RRCID -> 097115		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10588 - 10846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -29-		WELL #: 7		RRCID -> 098040		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10674 - 10892						
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	11					21
						12	9									
10	589 N	458	-0-	-131	-0-	16	1	442	2	Y	-0-					21
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					21
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	7					28
						8	9									
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	2					30
						2	9									
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					30

SAVAGE, BETTY A.		WELL #: 7		RRCID -> 098559		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10722 - 10966						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETREE		WELL #: 6		RRCID -> 099524		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12874		PERF.10743 - 12752						
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	-0-					1
10	899 N	838	-0-	-61	-0-	30	1	808	2	Y	-0-	1	7			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	37	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	800	-0-	-70	-0-	38	1	762	2	Y	-0-					-0-

JONES, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 100222		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 11092		PERF.10740 - 10961						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE		WELL #: 6030		RRCID -> 100443		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 10892		PERF.10534 - 10656						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
PETREE				WELL #: 7	RRCID -> 100598	COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH 11077	PERF.10721	- 11047		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	828	-0-	-72	-0-	35 1	793 2	Y	-0-		40
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	31 7	9
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		9
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

HOBART				WELL #: 5	RRCID -> 101073	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10810	- 11060		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PYEATT				WELL #: 4019	RRCID -> 104892	COMPL. DATE 02/20/1983	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10523	- 10816		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

YOUNG 65				WELL #: 15	RRCID -> 106232	COMPL. DATE 05/25/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 6 L	RRCID -> 107019	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229			N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 5 L	RRCID -> 107212	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10722	- 10993		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 110124	COMPL. DATE 03/16/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10774	- 11036		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		20
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	12 7	8
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		8
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		8
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		8
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 2		N	-0-		8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		89
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2	N	-0-	89 7	-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2	N	-0-		-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
02	290 N	174	-0-	-116	-0-	174	2	N	-0-		-0-

NORRIS		WELL #: 8		RRCID -> 111119		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024			
09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	22	1 1	70
						24	9				
10	3131 X	2132	-0-	-999	-0-	72	1	Y	91	134 7	27
						100	9				
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	13		40
						14	9				
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	30		70
						33	9				
01	3379 X	2458	-0-	-921	-0-	112	1	Y	28		98
						31	9				
02	3277 X	3194	-0-	-83	-0-	149	1	Y	50		148
						55	9				

PETREE		WELL #: 9		RRCID -> 112375		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NORRIS -44-		WELL #: 8		RRCID -> 112501		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807			
09	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	54	1	Y	9	1 1	40
						10	9				
10	1333 N	777	-0-	-556	-0-	27	1	Y	18	51 7	7
						20	9				
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	18		25
						20	9				
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	3	1 1	27
						3	9				
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	9	1 1	35
						10	9				
02	1247 N	1061	-0-	-186	-0-	50	1	Y	4		39
						4	9				

HOWELL 72		WELL #: 7		RRCID -> 112502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
RISLEY		WELL #: 407		RRCID -> 113218		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 11390		PERF.10570 - 10838						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWELL 72		WELL #: 6		RRCID -> 113219		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 762 - 10904						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JONES, MARY		WELL #: 8		RRCID -> 114109		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10752 - 10980						
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	71	1	1603	2	Y	-0-					28
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	54	1	1466	2	Y	-0-	18	7			10
11	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	61	1	1409	2	Y	2					12
						2	9									
12	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	68	1	1444	2	Y	1	1	1			12
						1	9									
01	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	65	1	1337	2	Y	1	1	1			12
						1	9									
02	1421 N	1364	-0-	-57	-0-	64	1	1291	2	Y	8					20
						9	9									

SAVAGE, BETTY -C-		WELL #: 9		RRCID -> 114119		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10688 - 10951						
09	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	56	1	1269	2	Y	3	1	1			32
						3	9									
10	1457 N	888	-0-	-569	-0-	31	1	840	2	Y	15	2	7			45
						17	9									
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1567	2	Y	8					53
						9	9									
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	8	1	1			60
						9	9									
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	8	1	1			67
						9	9									
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	46					21
						51	9									

HOBART 67		WELL #: 3		RRCID -> 114167		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10739 - 10920						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10264 - 10279						
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					39
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-	39	7			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800
09	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	1989	2	19	9	Y	67
10	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1635	2	21	9	Y	84
11	2010	N	698	-0-	-1312	-0-	691	2	7	9	Y	90
12	2077	N	699	-0-	-1378	-0-	699	2			Y	90
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2031	2	17	9	Y	105
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	105

ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786	- 10854
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828	- 12288
09	2310	X	2282	-0-	-28	-0-	2276	2	6	9	Y	49
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2436	2	64	9	Y	65
11	2250	N	869	-0-	-1381	-0-	869	2			Y	65
12	2356	N	383	-0-	-1973	-0-	360	2	23	9	Y	-0-
01	2511	N	527	-0-	-1984	-0-	527	2			Y	-0-
02	841	N	113	-0-	-728	-0-	113	2			Y	-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596	- 10776
09	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1462	2	13	9	Y	103
10	1829	N	1395	-0-	-434	-0-	1394	2	1	9	Y	52
11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			Y	52
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	52
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1964	2	44	9	Y	92
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1698	2	160	9	Y	62

LITTLE		WELL #:		7030	RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10548	- 10759
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	20
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	254	2	2	9	Y	22
11	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	22
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	22
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	22
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
JONES, MARY		WELL #: 9-L		RRCID -> 139783		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44-		WELL #: 10		RRCID -> 140040		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798								
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	46	1	1030	2	Y	1					37
						1	9									
10	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	43	1	1166	2	Y	37	32	7			42
						41	9									
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	Y	10					52
						11	9									
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	18					70
						20	9									
01	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	50	1	1029	2	Y	16					86
						18	9									
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	11					97
						12	9									

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 12		RRCID -> 146916		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456								
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					95
10	310 N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-	15	7			80
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					80
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					80
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					80
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					80

YOUNG 66		WELL #: 17		RRCID -> 147572		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062								
09	1050 N	980	-0-	-70	-0-	30	1	947	2	Y	3					3
						3	9									
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					4
11	1110 N	892	-0-	-218	-0-	861	2	31	9	Y	28					32
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	Y	12	2	1			42
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2	1	1			43
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1026	2	7	9	Y	6					49

ARRINGTON		WELL #: 9064		RRCID -> 148040		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754								
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
10	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72		WELL #: 8		RRCID -> 149920		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																	
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377																	
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					124
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-	7	7			117
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					117
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					117
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					117

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408																	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					102
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	27	7			75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432																	
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	2	7	9	N	6					45
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	811	2	8	9	N	7					52
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	771	2	29	9	N	26					78
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	775	2	10	9	N	9					87
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	778	2	29	9	N	26					113
02	783	N	603	-0-	-180	-0-	595	2	8	9	N	7					120

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672																	
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3261	2	78	9	Y	71					197
10	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3352	2	51	9	Y	46	185	1			58
11	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	3090	2	62	9	Y	56					114
12	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	3197	2	56	9	Y	51	4	1			161
01	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3111	2	28	9	Y	25					186
02	3219	X	3034	-0-	-185	-0-	3001	2	33	9	Y	30	4	1			212

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
BROWN, J. T. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 164569		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 15		RRCID -> 166916		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328								
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1201	2	14	9	N	13				52
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	19	7		33
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				33
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				33
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				33
02	754	N	685	-0-	-69	-0-	685	2			N	-0-				33
JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #: 7H		RRCID -> 169961		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135								
09	7680	X	7528	-0-	-152	-0-	7388	2	140	9	N	127				326
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-	326	7		-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-				-0-
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-				-0-
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-				-0-
02	7279	X	-0-	-0-	-7279	-0-					N	-0-				-0-
THORNE		WELL #: 7073		RRCID -> 187427		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RISLEY		WELL #: 507		RRCID -> 193203		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ARRINGTON		WELL #: 1064		RRCID -> 194395		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MILOM, OCA		WELL #: 201		RRCID -> 194874		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030								
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2339	2	20	9	N	18				50
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	2	19	9	N	17				67
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1972	2	20	9	N	18				85
12	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1936	2	39	9	N	35				120
01	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	1745	2	13	9	N	12				132
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2019	2	97	9	N	88	173	1		47

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2			Y	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2			Y	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			Y	-0-	-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2			Y	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			Y	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			Y	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			Y	-0-	-0-
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	401 2			Y	-0-	-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50

HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			Y	-0-	9
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2			Y	-0-	9
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-	9
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			Y	-0-	9
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			Y	-0-	9
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2			Y	-0-	9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605 - 10875	
09	3000 N	2844	-0-	-156	12743	2832	2	12 9	Y	11	16 1	58
10	3100 N	2940	-0-	-160	12583	2914	2	26 9	Y	24	9 7	73
11	3000 N	2928	-0-	-72	12511	2904	2	24 9	Y	22		95
12	3100 N	3006	-0-	-94	12417	2970	2	36 9	Y	33		128
01	3100 N	2263	-0-	-837	11580	2246	2	17 9	Y	15		143
02	2900 N	2762	-0-	-138	11442	2739	2	23 9	Y	21		164

HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870 - 11734	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790 - 11168	
09	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1496	2	14 9	Y	13	12 1	41
10	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	1533	2	8 9	Y	7	13 7	35
11	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1392	2	7 9	Y	6		41
12	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1095	2	14 9	Y	13	6 1	48
01	1550 N	1099	-0-	-451	-0-	1076	2	23 9	Y	21	6 1	63
02	1363 N	1066	-0-	-297	-0-	1058	2	8 9	Y	7		70

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962 - 11999	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10850 - 10916	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
HOBART RANCH 20		WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1	1	1907	2	Y	15	3	1		12
						17	9								
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1754	2	20	9	Y	18	3	1		27
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	Y	12	3	1		36
01	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1620	2	15	9	Y	14	2	1		48
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2	5	1		45
HOBART RANCH 50		WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOBART RANCH 50		WELL #: 7		RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOBART 49		WELL #: 9		RRCID -> 201073		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOBART 49		WELL #: 12		RRCID -> 201175		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980						
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	8		25
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	986	2	9	9	Y	8	2	1		31
11	1230 N	826	-0-	-404	-0-	7	1	818	2	Y	1	1	1		31
						1	9								
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1	1	1		31
01	992 N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2	9	Y	2	1	1		32
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2	3	1		31
YOUNG 51		WELL #: 2		RRCID -> 201205		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232						
09	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	2	Y	-0-			34
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	45	1	1233	2	Y	-0-	32 7		2
11	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	53	1	1232	2	Y	-0-			2
12	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-			2
01	1271 N	895	-0-	-376	-0-	41	1	854	2	Y	-0-			2
02	1247 N	1185	-0-	-62	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-			2

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	11	1	1375	2	Y	1	1 8		-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9 9	Y	8	2 1			6
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1222	2	14 9	Y	13	2 1			17
12	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1291	2	8 9	Y	7	2 1			22
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3 9	Y	3	1 1			24
02	1189 N	1137	-0-	-52	-0-	1136	2	1 9	Y	1	4 1			21

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670												
09	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1478	2	1	9	Y	1	-0-
10	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			Y	0-	-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	0-	-0-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1825	2	33	9	Y	30	-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	Y	12	-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	Y	8	-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660												
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-	-0-
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-	-0-
11	420 N	155	-0-	-265	-0-	155	2			Y	-0-	-0-
12	434 N	233	-0-	-201	-0-	233	2			Y	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
HOBRT RANCH 20		WELL #: 7		RRCID -> 206834		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67		WELL #: 11		RRCID -> 207133		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49		WELL #: 11		RRCID -> 207590		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632								
09	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
10	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1445	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1379	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1457 N	1181	-0-	-276	-0-	1181	2			Y	-0-					1
02	1276 N	1259	-0-	-17	-0-	1259	2			Y	-0-	1	1			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 22		RRCID -> 208946		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #: 21		RRCID -> 208952		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568								
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					18
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					18
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					18
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					18
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2			Y	-0-					18

HOBART 67		WELL #: 12		RRCID -> 208972		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500								
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	Y	1	1	8			4
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1413	2	37	9	Y	34	1	1			37
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1582	2	20	9	Y	18	1	1			54
12	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1322	2	10	9	Y	9	1	1			62
01	1457 N	1034	-0-	-423	-0-	2	1	1026	2	Y	5					67
						6	9									
02	1537 N	1024	-0-	-513	-0-	1017	2	7	9	Y	6	1	1			72

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104 2		Y	-0-		-0-
10		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088 2		Y	-0-		-0-
11		1170 N	955	-0-	-215	-0-	955 2		Y	-0-		-0-
12		1147 N	965	-0-	-182	-0-	965 2		Y	-0-		-0-
01		1085 N	888	-0-	-197	-0-	888 2		Y	-0-		-0-
02		928 N	762	-0-	-166	-0-	762 2		Y	-0-		-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150												
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-		30
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	592 2	4 9	Y	4	7 7	27
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	582 2	7 9	Y	6		33
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	649 2	10 9	Y	9		42
01		589 N	555	-0-	-34	-0-	552 2	3 9	Y	3		45
02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	618 2	2 9	Y	2		47

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696												
09		600 N	591	-0-	-9	-0-	590 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 2	7 9	Y	6	3 1	3
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	587 2	2 9	Y	2	3 1	2
12		620 N	607	-0-	-13	-0-	604 2	3 9	Y	3	3 1	2
01		620 N	554	-0-	-66	-0-	551 2	3 9	Y	3	2 1	3
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589 2	3 9	Y	3	4 1	2

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574												
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759 2	2 9	Y	2	2 8	16
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	4 1	1832 2	Y	101	3 1	114
							111 9					
11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1737 2	20 9	Y	18	3 1	129
12		1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1593 2	23 9	Y	21	3 1	147
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1726 2	18 9	Y	16	1 1	162
02		1595 N	1586	-0-	-9	-0-	1586 2		Y	-0-	88 1	74

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464												
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155 2	1 9	Y	1	1 8	22
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-	4 7	18
11		1740 N	1199	-0-	-541	-0-	1199 2		Y	-0-		18
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		Y	-0-		18
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-		18
02		1160 N	998	-0-	-162	-0-	998 2		Y	-0-		18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619											
CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968	- 12638			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672			
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	4	1	1988	2	Y	54	5	1		49
						59	9								
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2149	2	28	9	Y	25	6	1		68
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2357	2	9	9	Y	8	6	1		70
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2411	2	22	9	Y	20	3	1		87
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	2	19	9	Y	17	9	1		95

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576			
09	2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2424	2	1	9	Y	1	1	8		25
10	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	2556	2	4	9	Y	4	2	1		27
11	2490 N	1780	-0-	-710	-0-	1779	2	1	9	Y	1	2	1		26
12	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	1		25
01	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-				25
02	1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-					Y	-0-				25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																	
HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122																	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490																	

09	3000	N	3059	-0-	59	59	3004	2	55	9	Y	50	2	8			87
10	3200	X	3141	-0-	-59	-0-	3118	2	23	9	Y	21	2	1			106
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-	65	1			41
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2981	2	15	9	Y	14	3	1			52
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3183	2	12	9	Y	11	1	1			62
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2847	2	8	9	Y	7	4	1			65

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126																	

09	180	N	149	-0-	-31	-0-	6	1	139	2	Y	4	14	1			40
							4	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	176	2	17	9	Y	15	22	7			33
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	149	2	11	9	Y	10					43
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	Y	10					53
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	180	2	24	9	Y	22					75
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10					85

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC													//CONT.// 101619									
HOBART RANCH 50													WELL #: 18		RRCID -> 223469		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.10962 - 12656	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE					
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1	1	8			26					
10		1054 N	996	-0-	-58	-0-	923	2	73	9	Y	66	3	1			89					
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	Y	11	4	1			96					
12		992 N	554	-0-	-438	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	1			96					
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3	2	1			97					
02		899 N	628	-0-	-271	-0-	625	2	3	9	Y	3	5	1			95					

HOBART RANCH 50													WELL #: 27		RRCID -> 223681		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10884 - 12542	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

YOUNG 65													WELL #: 22		RRCID -> 225103		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10692 - 12217	
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	15	1	1216	2	Y	-0-					22					
10		1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-	16	7			6					
11		1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1208	2	1	9	Y	1					7					
12		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1235	2	6	9	Y	5	5	1			7					
01		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1187	2	4	9	Y	4	5	1			6					
02		1160 N	1151	-0-	-9	-0-	1144	2	7	9	Y	6					12					

PRESCOTT													WELL #: 8		RRCID -> 225511		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10862 - 12669	
09		3000 N	1014	-0-	-1986	2145	23	1	990	2	Y	1	1	8			-0-					
							1	9														
10		2790 N	644	-0-	-2146	-0-	67	1	548	2	Y	26	13	1			13					
							29	9														
11		1890 N	1493	-0-	-397	-0-	157	1	1323	2	Y	12	14	1			11					
							13	9														
12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	236	1	2220	2	Y	15	14	1			12					
							17	9														
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	325	1	1962	2	Y	16	7	1			21					
							18	9														
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	229	1	1834	2	Y	10	24	1			7					
							11	9														

HOBART 49 SWD													WELL #: 1		RRCID -> 226640		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 15857		PERF. 5110 - 5860	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

HOBART 49													WELL #: 24		RRCID -> 226791		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13455		PERF.10928 - 12701	
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	8			-0-					
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	Y	4	2	1			2					
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	Y	2	2	1			2					
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2	2	1			2					
01		961 N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2	9	Y	2	1	1			3					
02		899 N	773	-0-	-126	-0-	771	2	2	9	Y	2	4	1			1					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619						
HOWELL 72				WELL #: 1572	RRCID -> 227790	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10690	- 12182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2995 N	2024	-0-	-971	-0-	2024 2		Y	-0-	13 1 64
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1861 2	40 9	Y	36	43 7 57
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1880 2	57 9	Y	52	109
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2129 2	37 9	Y	34	3 1 140
01	1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1432 2	18 9	Y	16	3 1 153
*02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2034 2	21 9	Y	19	172

HOBART 67				WELL #: 10	RRCID -> 228136	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10772	- 12498	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RISLEY				WELL #: 807	RRCID -> 228155	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10988	- 12096	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARRINGTON				WELL #: 2062	RRCID -> 230214	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10268	- 11778	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RISLEY				WELL #: 607	RRCID -> 231446	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10522	- 11950	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH 50				WELL #: 20	RRCID -> 232187	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 12815	PERF.10878	- 12656	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10964 -	12386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	529 2	85 9	Y	77			149
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	4 1	526 2	Y	13			162
						14 9						
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	521 2	45 9	Y	41	155 1		48
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	515 2	28 9	Y	25			73
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	438 2	21 9	Y	19			92
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	573 2	45 9	Y	41			133

HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10941 -	12714
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1432 2	4 9	Y	4	2 1		2
11	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	1026 2	2 9	Y	2	2 1		2
12	1209 N	46	-0-	-1163	-0-	46 2		Y	-0-	2 1		-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-			Y	-0-			-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122 -	12564
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1034 2	3 9	Y	3			95
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	4 1	1726 2	Y	1	1 1		95
						1 9						
11	1350 N	843	-0-	-507	-0-	822 2	21 9	Y	19			114
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 2		Y	-0-			114
01	1736 N	535	-0-	-1201	-0-	534 2	1 9	Y	1			115
02	812 N	488	-0-	-324	-0-	488 2		Y	-0-	1 1		114

HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10668 -	12500
09	1620 N	1485	-0-	-135	-0-	1484 2	1 9	Y	1	1 8		27
10	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	1344 2	2 9	Y	2	1 1		28
11	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1507 2	1 9	Y	1	1 1		28
12	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1466 2	1 9	Y	1	1 1		28
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653 2	1 9	Y	1	1 1		28
02	1450 N	1179	-0-	-271	-0-	1178 2	1 9	Y	1	2 1		27

ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508 -	11720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.11370 -	13522
09	3000 N	2374	-0-	-626	4768	115 1	2252 2	Y	6	6 8		-0-
						7 9						
10	3100 N	2598	-0-	-502	4266	112 1	2438 2	Y	44	5 7		39
						48 9						
11	3000 N	2300	-0-	-700	3566	480 1	1781 2	Y	35	26 1		48
						39 9						
12	3100 N	1888	-0-	-1212	2354	488 1	1364 2	Y	33	26 1		55
						36 9						
01	2692 N	338	-0-	-2354	-0-	316 1	22 9	Y	20	14 1		61
02	2233 N	2199	-0-	-34	-0-	437 1	1736 2	Y	24	32 1		53
						26 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10892	- 12614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		306 N	306	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
02		298 N	298	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			-0-

J. W. CAMPBELL		WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.10472	- 11722	
09		1400 N	1400	-0-	-0-	1387	2	13	9	Y	12		39
10		1551 N	1551	-0-	-0-	1539	2	12	9	Y	11	1	49
11		1502 N	1502	-0-	-0-	1494	2	8	9	Y	7		56
12		1579 N	1579	-0-	-0-	1523	2	56	9	Y	51	1	106
01		1256 N	1256	-0-	-0-	1230	2	26	9	Y	24		130
02		1195 N	1195	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2	1	131

HOBART 49		WELL #:		22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10674	- 12692	
09		1740 N	1656	-0-	-84	1655	2	1	9	Y	1	1	23
10		1767 N	1668	-0-	-99	1665	2	3	9	Y	3	1	25
11		1800 N	1495	-0-	-305	1495	2			Y	-0-	1	24
12		1707 N	1707	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1	1	24
01		1674 N	1445	-0-	-229	1443	2	2	9	Y	2	1	25
02		1450 N	1359	-0-	-91	1358	2	1	9	Y	1	2	24

HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11188	- 12457	
09		1560 X	1465	-0-	-95	1465	2			Y	-0-		22
10		1612 X	767	-0-	-845	4	1	689	2	Y	67		89
						74	9						
11		1306 X	1306	-0-	-0-	4	1	1274	2	Y	25		114
						28	9						
12		1519 X	826	-0-	-693	809	2	17	9	Y	15		129
01		1519 X	1304	-0-	-215	2	1	1288	2	Y	13		142
						14	9						
02		1421 X	850	-0-	-571	850	2			Y	-0-		142

HOBART RANCH 20		WELL #:		20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12780	PERF.10972	- 12598	
09		1351 N	1351	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1	1	-0-
10		1442 N	1442	-0-	-0-	1435	2	7	9	Y	6	3	3
11		1331 N	1331	-0-	-0-	1311	2	20	9	Y	18	3	18
12		1395 N	1229	-0-	-166	1214	2	15	9	Y	14	3	29
01		1426 N	1146	-0-	-280	1133	2	13	9	Y	12	2	39
02		1276 N	1183	-0-	-93	1168	2	15	9	Y	14	6	47

HOBART 67		WELL #:		16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10814	- 12538	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
YOUNG 52		WELL #:		1	RRCID ->	242985	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10620	- 12352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150 2	1 9	Y	1	3 1		13
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		Y	-0-	7 7		6
11		2130 N	1916	-0-	-214	-0-	1875 2	41 9	Y	37			43
12		2232 N	2018	-0-	-214	-0-	1957 2	61 9	Y	55	3 1		95
01		2170 N	1720	-0-	-450	-0-	1718 2	2 9	Y	2	3 1		94
02		1856 N	1407	-0-	-449	-0-	1323 2	84 9	Y	76			18

HOBART RANCH 20				WELL #:	18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899	- 12633
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-			23
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-			23
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-			23
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-			23
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-			23
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	780 2	1 9	Y	1			24

HOBART 49				WELL #:	16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.10793	- 12653
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-

PRESCOTT				WELL #:	11 H	RRCID ->	245048	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12127	PERF.10886	- 15944
09		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	934 1	7608 2	N	16	10 1	12 8	79
							18 9						
10		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1040 1	7309 2	N	85	21 1		143
							94 9						
11		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	463 1	3320 2	N	43	22 1		164
							47 9						
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	15	20 1		159
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	42	7 1		194
02		3132 X	2459	-0-	-673	-0-	337 1	2103 2	N	17	165 1		46
							19 9						

HOBART RANCH 50				WELL #:	29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10722	- 12631
09		1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1733 2	1 9	Y	1	1 8		12
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1997 2	113 9	Y	103	3 1		112
11		1890 N	1730	-0-	-160	-0-	1718 2	12 9	Y	11	2 1		121
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2220 2	13 9	Y	12	2 1		131
01		2015 N	1368	-0-	-647	-0-	1345 2	23 9	Y	21	2 1		150
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-	86 1		64

HOBART RANCH 20				WELL #:	19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.10888	- 12459
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
SHELL FEE 19		WELL #: 2H		RRCID -> 246754		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	216 1	4275 2	Y	15	102
10	4464 X	4071	-0-	-393	-0-	17 9	252 1	Y	109 167 1	44
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	120 9	237 1	Y	63	107
12	4464 X	4420	-0-	-44	-0-	69 9	184 1	Y	35 1 1	141
01	4464 X	3508	-0-	-956	-0-	39 9	216 1	Y	8	149
02	4176 X	3121	-0-	-1055	-0-	9 9	112 1	Y	21 1 1	169
						23 9				

HEMPHILL SWD 5		WELL #: 1		RRCID -> 248087		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNG 51		WELL #: 3 H		RRCID -> 250798		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	738 1	1892 2	Y	21 3 1	45
10	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	23 9	775 1	Y	29 2 7	72
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	32 9	1077 1	Y	45 90 1	27
12	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	50 9	1116 1	Y	56 6 1	77
01	2480 N	2077	-0-	-403	-0-	62 9	948 1	Y	62 6 1	133
02	2320 N	1736	-0-	-584	-0-	91 9	1023 1	Y	83	50

PRESCOTT 21		WELL #: 12H		RRCID -> 265136		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2062	-0-	-818	-0-	382 1	1636 2	Y	40 2 8	102
10	2976 X	1913	-0-	-1063	-0-	44 9	227 1	Y	81 12 1	171
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	89 9	386 1	Y	67 13 1	225
12	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	74 9	788 1	Y	75 189 1	111
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	83 9	699 1	Y	73 7 1	177
02	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	80 9	572 1	Y	63 22 1	218
						69 9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
ARRINGTON, ANN 56		WELL #:		1H	RRCID ->	265961	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10116	PERF.10300	- 14953	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	585	1	1106	2	Y	113		207
						124	9						
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	583	1	1007	2	Y	167	169 1	205
						184	9						
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	573	1	742	2	Y	111	169 1	147
						122	9						
12	1612 N	1032	-0-	-580	-0-	585	1	317	2	Y	118	172 1	93
						130	9						
01	1612 N	482	-0-	-1130	-0-	424	1	58	9	Y	53		146
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	548	1	906	2	Y	128	173 1	101
						141	9						

YOUNG 52		WELL #:		2H	RRCID ->	267262	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10750	- 14003	
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	688	1	4585	2	N	15		72
						17	9						
10	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	527	1	4567	2	N	113		185
						124	9						
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	568	1	4433	2	N	43	169 1	59
						47	9						
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	589	1	4036	2	N	55	10 1	104
						61	9						
01	4557 X	4519	-0-	-38	-0-	548	1	3908	2	N	57	9 1	152
						63	9						
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	551	1	3622	2	N	86		66
						95	9						

MOORE, PENELOPE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	267857	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.10634	- 14572	
09	9000 X	8310	-0-	-690	-0-	630	1	7567	2	N	103		137
						113	9						
10	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	360	1	19716	2	N	73		210
						80	9						
11	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	471	1	19516	2	N	91	169 1	132
						100	9						
*12	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	487	1	18960	2	N	84	10 1	206
						92	9						
01	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	473	1	13046	2	N	65	173 1	98
						72	9						
02	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	461	1	18665	2	N	73		171
						80	9						

SHALLER, FRANK		WELL #:		8H	RRCID ->	271876	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10847	- 14920	
09	4740 X	4509	-0-	-231	-0-	4495	2	14	9	N	13		195
10	4867 X	4690	-0-	-177	-0-	4607	2	83	9	N	75		270
11	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4479	2	26	9	N	24		294
12	4805 X	3742	-0-	-1063	-0-	3729	2	13	9	N	12	195 1	111
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4912	2	32	9	N	29		140
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4374	2	1	9	N	1		141

JARVIS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	274026	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10486	- 17212	
09	9600 X	9090	-0-	-510	-0-	9051	2	39	9	N	35		226
10	9920 X	9193	-0-	-727	-0-	9191	2	2	9	N	2	51 7	177
11	9360 X	8706	-0-	-654	-0-	8703	2	3	9	N	3		180
12	9672 X	8880	-0-	-792	-0-	8866	2	14	9	N	13		193
01	9393 X	8096	-0-	-1297	-0-	8090	2	6	9	N	5		198
02	8787 X	7492	-0-	-1295	-0-	7484	2	8	9	N	7		205

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC												//CONT.// 101619									
WRIGHT A												WELL #: 3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09		2790 X	1741	-0-	-1049	-0-	240	1	1491	2	N	9		198							
							10	9													
*10		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	248	1	1689	2	N	35		125							
							39	9													
11		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	240	1	1723	2	N	118		243							
							130	9													
12		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	248	1	1880	2	N	54		297							
							59	9													
01		2883 X	2136	-0-	-747	-0-	248	1	1842	2	N	42	194 1	145							
							46	9													
02		2697 X	1694	-0-	-1003	-0-	232	1	1412	2	N	45		190							
							50	9													
WRIGHT A												WELL #: 2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348	
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	240	1	8	9	N	7		110							
*10		1271 N	589	-0-	-682	-0-	248	1	338	2	N	3		113							
							3	9													
*11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	240	1	367	2	N	32		145							
							35	9													
*12		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	248	1	1779	2	N	66		211							
							73	9													
*01		2759 X	1158	-0-	-1601	-0-	248	1	875	2	N	32	183 1	60							
							35	9													
02		2581 X	1843	-0-	-738	-0-	232	1	1580	2	N	28		88							
							31	9													
KING 'A'												WELL #: 3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4350	2	77	9	N	70		358							
10		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4452	2	8	9	N	7	195 1	144							
11		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4275	2	44	9	N	40	26 7	184							
12		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4487	2	29	9	N	26		210							
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4798	2	3	9	N	3		213							
02		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4117	2	4	9	N	4		217							
MILOM, OCA												WELL #: 1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
CHEEK												WELL #: 507H		RRCID -> 277842		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 10796		PERF.11065 - 15483	
09		5940 X	5103	-0-	-837	-0-	14	1	5043	2	Y	42		125							
							46	9													
10		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5855	2	53	9	Y	48	11 1	162							
11		5820 X	5335	-0-	-485	-0-	5248	2	87	9	Y	79	172 1	69							
12		6014 X	5779	-0-	-235	-0-	5678	2	101	9	Y	92	10 1	151							
01		6014 X	5679	-0-	-335	-0-	5642	2	37	9	Y	34		185							
02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5460	2	180	9	Y	164	197 1	152							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	750	1	1527	2	N	43		236
						47	9						
*10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	775	1	984	2	N	89		269
						98	9						
*11	2130 N	825	-0-	-1305	-0-	750	1	39	2	N	33		302
						36	9						
*12	2201 N	840	-0-	-1361	-0-	771	1	69	9	N	63	193 1	172
*01	2201 X	1171	-0-	-1030	-0-	775	1	341	2	N	50		222
						55	9						
02	2059 X	757	-0-	-1302	-0-	725	1	32	9	N	29		251

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860													
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		103
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	58 7	45
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	N	2		47
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		47
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		47
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-		47

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304													
09	25920 X	24600	-0-	-1320	-0-	149	1	23934	2	N	470	357 1	160
						517	9						
10	26784 X	13562	-0-	-13222	-0-	13334	2	228	9	N	207	166 1	170
11	25920 X	18047	-0-	-7873	-0-	17742	2	305	9	N	277	327 1	120
12	25420 X	15611	-0-	-9809	-0-	15297	2	314	9	N	285	316 1	89
01	25420 X	19718	-0-	-5702	-0-	19391	2	327	9	N	297	302 1	84
02	23780 X	11014	-0-	-12766	-0-	513	1	10253	2	N	225	159 1	150
						248	9						

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852													
09	36270 X	33847	-0-	-2423	-0-	4696	1	28881	2	N	245	358 1	92
						270	9						
10	36084 X	32848	-0-	-3236	-0-	4960	1	27595	2	N	266	187 1	171
						293	9						
11	34020 X	32418	-0-	-1602	-0-	4800	1	27373	2	N	223	182 1	212
						245	9						
12	34968 X	32400	-0-	-2568	-0-	4760	1	27420	2	N	200	356 1	56
						220	9						
01	34968 X	24621	-0-	-10347	-0-	4293	1	20157	2	N	155	8 1	203
						171	9						
02	32712 X	26391	-0-	-6321	-0-	4640	1	21480	2	N	246	368 1	81
						271	9						

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619													
YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11454	- 20990					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	750	1	6861	2	N	309	372	1	56	8	194
							340	9									
10		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	7639	2	591	9	N	537	455	1			276
11		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6427	2	510	9	N	464	440	1			300
12		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5814	2	479	9	N	435	463	1			272
01		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10444	2	374	9	N	340	240	1			372
02		11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11227	2	477	9	N	434	529	1			277

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX		WELL #:		3H	RRCID ->	291167	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	11643	PERF.11878	- 21632					
09		26490 X	21338	-0-	-5152	-0-	21114	2	224	9	N	204	170	1			262
10		27001 X	24255	-0-	-2746	-0-	23988	2	267	9	N	243	180	1			325
11		25500 X	21194	-0-	-4306	-0-	20911	2	283	9	N	257	366	1			216
12		26350 X	14579	-0-	-11771	-0-	14286	2	293	9	N	266	180	1			302
01		24242 X	16707	-0-	-7535	-0-	16216	2	491	9	N	446	537	1			211
02		22678 X	17513	-0-	-5165	-0-	16978	2	535	9	N	486	539	1			158

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX		WELL #:		4H	RRCID ->	291168	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12272	- 21966					
09		78120 X	72721	-0-	-5399	-0-	72041	2	680	9	N	618	540	1			268
10		80724 X	73415	-0-	-7309	-0-	72890	2	525	9	N	477	354	1			391
11		78120 X	67967	-0-	-10153	-0-	67442	2	525	9	N	477	541	1			327
12		75144 X	68457	-0-	-6687	-0-	67796	2	661	9	N	601	537	1			391
01		75144 X	65009	-0-	-10135	-0-	64116	2	893	9	N	812	703	1			500
02		70296 X	59342	-0-	-10954	-0-	58682	2	660	9	N	600	726	1			374

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX		WELL #:		2H	RRCID ->	294710	COMPL. DATE	03/12/2022	TOTAL DEPTH	10819	PERF.10887	- 18081					
09		19590 X	15345	-0-	-4245	-0-	75	1	14922	2	N	316	358	1			60
							348	9									
10		19220 X	15313	-0-	-3907	-0-	14952	2	361	9	N	328	178	1			210
11		17700 X	14249	-0-	-3451	-0-	13900	2	349	9	N	317	340	1			187
12		17360 X	13868	-0-	-3492	-0-	13523	2	345	9	N	314	338	1			163
01		16833 X	13350	-0-	-3483	-0-	12995	2	355	9	N	323	353	1			133
02		14848 X	12768	-0-	-2080	-0-	12486	2	282	9	N	256	175	1			214

LITTLE 30-43 ME EX		WELL #:		1H	RRCID ->	295072	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10887	- 18112					
09		100590 X	57793	-0-	-42797	-0-	56412	2	1381	9	N	1255	1420	1			160
10		57531 X	57531	-0-	-0-	-0-	56134	2	1397	9	N	1270	1215	1			215
11		63690 X	53498	-0-	-10192	-0-	52135	2	1363	9	N	1239	1222	1			232
12		62837 X	53418	-0-	-9419	-0-	52065	2	1353	9	N	1230	1264	1			198
01		61597 X	51735	-0-	-9862	-0-	50329	2	1406	9	N	1278	1279	1			197
02		55854 X	46922	-0-	-8932	-0-	45683	2	1239	9	N	1126	1074	1			249

EQV OPERATING LLC		101634		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372	- 10494			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
LOCKE -35-				WELL #:	3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKE				WELL #:	1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9937 - 10468			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS -224-				WELL #:	1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602 - 10658			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS				WELL #:	5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS				WELL #:	8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634			
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				-0-
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-				-0-
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-				-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-				-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKE -42-				WELL #:	4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 - 10405			
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	3	13	9	N	12				45
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	3	11	9	N	10				55
11	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1452	3	14	9	N	13				68
12	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1506	3	17	9	N	15				83
01	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1423	3	14	9	N	13				96
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT				96

HOBART RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910 - 10970			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634											
LOCKE -42-				WELL #:	5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21

LOCKE -42-				WELL #:	6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304 - 10468			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOCKE -35-				WELL #:	7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489			
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	N	1				132
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	N	2				134
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4				138
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	950	3	4	9	N	4				142
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902	3	9	9	N	8				150
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT				150

LOCKE -35-				WELL #:	6	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10348 - 10525			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOCKE -35-				WELL #:	4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10326 - 10525			
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-				30
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-				30
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-				30
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-				30
01	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-				30
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT				30

LOCKE -35-				WELL #:	8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378 - 10594			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOCKE -36-				WELL #:	1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288 - 10481			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
LOCKE -35-				WELL #:	5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	10286 - 10454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE -42-				WELL #:	8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10360 - 10456	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS				WELL #:	10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10522 - 10602	
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1307	3	13	9	N	12	191 1	31
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1354	3	10	9	N	9		40
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1210	3	11	9	N	10		50
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1398	3	17	9	N	15		65
01	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1031	3	19	9	N	17		82
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT		82

ATKINSON				WELL #:	2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10442 - 10528	
09	3000	N	2134	-0-	-866	2078	459	1	1667	3	N	7	2 1	88
10	3100	N	2444	-0-	-656	1422	474	1	1968	3	N	2		90
11	3000	N	1691	-0-	-1309	113	459	1	1232	3	N	-0-		90
12	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	474	1	1300	3	N	-0-		90
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2377	3	3	9	N	3		93
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT		93

BROCK -A-				WELL #:	6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF.	4290 - 6370	
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71

FLOWERS				WELL #:	11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10516 - 10636	
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	753	3	12	9	N	11		180
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	N	2		182
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3			N	-0-		182
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	676	3	7	9	N	6		188
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	652	3	3	9	N	3		191
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT		191

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
EQV OPERATING LLC		//CONT.//		101634										
FLOWERS				WELL #:	12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533 - 10636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1203	3	3	9	N	3	190 1	55
10		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1325	3	9	9	N	8		63
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1303	3	13	9	N	12		75
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	9	N	12		87
01		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1284	3	14	9	N	13		100
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT		100

FLOWERS 224				WELL #:	13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485 - 10567		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13 7		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS				WELL #:	15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529 - 10610		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE 'A'				WELL #:	1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953 - 15067		
09		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5654	3	70	9	N	64		238
10		6634 X	5717	-0-	-917	-0-	5640	3	77	9	N	70		308
11		6420 X	5326	-0-	-1094	-0-	5250	3	76	9	N	69	196 1	181
12		6634 X	5610	-0-	-1024	-0-	5514	3	96	9	N	87		268
*01		5921 X	2824	-0-	-3097	-0-	2788	3	36	9	N	33		301
02		5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					N	NO RPT		301

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
FLOWERS				WELL #:	4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679 - 10746		
09		1080 N	980	-0-	-100	-0-	54	1	926	2	N	-0-		185
10		868 N	734	-0-	-134	-0-	89	1	645	2	N	-0-		185
11		1020 N	700	-0-	-320	-0-	125	1	573	2	N	2	187 1	-0-
12		1023 N	803	-0-	-220	-0-	101	1	702	2	N	-0-		-0-
01		744 N	484	-0-	-260	-0-	76	1	402	2	N	5		5
*02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	N	12		17
							13	9						

FLOWERS				WELL #:	5228	RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641 - 10738		
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	-0-		17
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	108	1	787	2	N	-0-		17
11		930 N	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	2	N	-0-		17
12		992 N	868	-0-	-124	-0-	109	1	759	2	N	-0-		17
01		899 N	697	-0-	-202	-0-	101	1	538	2	N	53		70
							58	9						
*02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	51	1	924	2	N	-0-		70

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1740 N	1389	-0-	-351	-0-	76	1	1313	2	N	-0-	53	
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	262	1	1904	2	N	-0-	53	
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	427	1	1948	2	N	-0-	53	
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	323	1	2251	2	N	-0-	53	
01	1984 N	1610	-0-	-374	-0-	256	1	1354	2	N	-0-	53	
*02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	106	1	1913	2	N	-0-	53	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120													
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-	58	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	58	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	58	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-	58	
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	58	
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-	58	

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	100	

ROSS, A. A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060													
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	89	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	89	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	89	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	89	
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-	89	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	89	

ROSS, A. A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	108	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979										TOTAL DEPTH	PERF.10744 - 11080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023 - WELL PLUGGED 12/13/23												
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979										TOTAL DEPTH	PERF.10596 - 10854	
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			67
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			67
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			67
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	118	130	9	185
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			185
02	1189 N	1188	-0-	-1	-0-	1188	2	N	-0-			185
ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979										TOTAL DEPTH	PERF.10748 - 11064	
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			48
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			48
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			48
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			48
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			48
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			48
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984										TOTAL DEPTH	PERF.10748 - 11000	
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			60
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			60
11	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1610	2	N	-0-			60
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2	N	-0-			60
01	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2	N	-0-			60
02	1566 N	1527	-0-	-39	-0-	1527	2	N	-0-			60
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006										TOTAL DEPTH	PERF.11012 - 12140	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006										TOTAL DEPTH	PERF.10782 - 12459	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006										TOTAL DEPTH	PERF. 4410 - 5145	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792	- 12432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791	- 12364
09	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	1920	2	N	-0-		147
10	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	2	N	-0-		147
11	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1796	2	N	44	9	187
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	14	9	200
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	101	9	80
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-		80

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622	- 10854
NELLORA		WELL #:		1	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622	- 10854
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON SL		WELL #:		562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774	- 15608
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		507473	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817	- 11824
POUNDS		WELL #:		1017	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817	- 11824
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452	- 10694
HOOVER		WELL #:		M 1	RRCID ->	224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452	- 10694
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	30	1	N	30		167
							33	9				
10	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	31	1	N	28		195
							31	9				
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	30	1	N	37		232
							41	9				
12	3689	X	3644	-0-	-45	-0-	31	1	N	25	190	67
							28	9				
01	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	27	1	N	26		93
							29	9				
02	3451	X	3260	-0-	-191	-0-	22	1	N	30		123
							33	9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		2221	RRCID ->	225244	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10326	- 10548		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	N	12			164
						13	9							
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	31	1	856	2	N	13			177
						14	9							
11	900 N	863	-0-	-37	-0-	30	1	814	2	N	17			194
						19	9							
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	31	1	842	2	N	15			209
						17	9							
01	899 N	711	-0-	-188	-0-	27	1	672	2	N	11			220
						12	9							
02	841 N	749	-0-	-92	-0-	27	1	713	2	N	8			228
						9	9							

HOOVER		WELL #:		M 2	RRCID ->	229577	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10472	- 10745		
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2019	2	N	25			187
						28	9							
10	2263 N	1990	-0-	-273	-0-	31	1	1941	2	N	16			203
						18	9							
11	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	30	1	1925	2	N	33	175	1	61
						36	9							
12	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	30	1	2050	2	N	30			91
						33	9							
01	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	27	1	1790	2	N	12			103
						13	9							
02	1914 N	1780	-0-	-134	-0-	29	1	1729	2	N	20			123
						22	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2231	RRCID ->	230236	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10326	- 10555		
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	2	N	21			153
						23	9							
10	1550 N	1397	-0-	-153	-0-	31	1	1344	2	N	20			173
						22	9							
11	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	30	1	1291	2	N	22			195
						24	9							
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	31	1	1356	2	N	27			222
						30	9							
01	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	27	1	1319	2	N	11	196	1	37
						12	9							
02	1305 N	1124	-0-	-181	-0-	27	1	1079	2	N	16			53
						18	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2232	RRCID ->	230336	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10330	- 10596		
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1907	2	N	10			208
						11	9							
10	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	31	1	1862	2	N	17	195	1	30
						19	9							
11	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	30	1	1700	2	N	7			37
						8	9							
12	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	31	1	1896	2	N	26			63
						29	9							
01	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	27	1	1482	2	N	4			67
						4	9							
02	1682 N	1653	-0-	-29	-0-	28	1	1591	2	N	31			98
						34	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
CHARLES E. BROWN ET AL "B"		WELL #: 2222		RRCID -> 232357		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	N	121
						10	9				
10	930 N	816	-0-	-114	-0-	30	1	780	2	N	126
						6	9				
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	30	1	737	2	N	133
						8	9				
12	868 N	699	-0-	-169	-0-	31	1	658	2	N	142
						10	9				
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	28	1	741	2	N	152
						11	9				
02	754 N	675	-0-	-79	-0-	27	1	639	2	N	160
						9	9				

HOOVER		WELL #: M 3		RRCID -> 232408		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656		
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	30	1	2505	2	N	88
						30	9				
10	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	31	1	2692	2	N	120
						35	9				
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	30	1	2598	2	N	152
						35	9				
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	31	1	2652	2	N	190
						42	9				
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	27	1	2477	2	N	218
						31	9				
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	29	1	2455	2	N	48
						25	9		193	1	

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2233		RRCID -> 232967		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432		
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	352
						13	9				
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	362
						11	9				
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	370
						9	9				
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	382
						13	9				
01	713 N	641	-0-	-72	-0-	27	1	608	2	N	387
						6	9				
02	667 N	542	-0-	-125	-0-	26	1	496	2	N	405
						20	9				

SHALLER, FRANK		WELL #: 21		RRCID -> 234763		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694		
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	30	1	2390	2	N	165
						20	9				
10	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	31	1	2442	2	N	190
						28	9				
11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	30	1	2421	2	N	35
						35	9		187	1	
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	55
						22	9				
01	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	27	1	2321	2	N	87
						35	9				
02	2407 N	2400	-0-	-7	-0-	29	1	2332	2	N	122
						39	9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29 1	349 2	N	5		75
						6 9					
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	30 1	340 2	N	9		84
						10 9					
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	29 1	303 2	N	-0-		84
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 1	382 2	N	16		100
						18 9					
01	372 N	282	-0-	-90	-0-	26 1	256 2	N	-0-		100
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	26 1	243 2	N	11		111
						12 9					

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30 1	339 2	N	-0-		76
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	31 1	338 2	N	-0-		76
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 1	343 2	N	-0-		76
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31 1	353 2	N	-0-		76
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	30 1	320 2	N	-0-		76
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	27 1	270 2	N	-0-		76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	30 1	727 2	N	10		151
						11 9					
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	29 1	724 2	N	7		158
						8 9					
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30 1	842 2	N	14		172
						15 9					
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	30 1	787 2	N	17		189
						19 9					
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27 1	735 2	N	16		205
						18 9					
02	783 N	528	-0-	-255	-0-	25 1	497 2	N	5		210
						6 9					

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

09	360 N	324	-0-	-36	-0-	30 1	293 2	N	1		249
						1 9					
10	434 N	230	-0-	-204	-0-	24 1	206 2	N	-0-		249
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	27 1	221 2	N	1		250
						1 9					
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	19 1	217 2	N	-0-		250
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23 1	229 2	N	-0-		250
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1	252 2	N	-0-		250

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

09	3000 N	2402	-0-	-598	4205	30 1	2335 2	N	34	195 1	32
						37 9					
10	3100 N	2462	-0-	-638	3567	31 1	2403 2	N	25		57
						28 9					
11	3000 N	2322	-0-	-678	2889	30 1	2258 2	N	31		88
						34 9					
12	3100 N	2396	-0-	-704	2185	31 1	2330 2	N	32		120
						35 9					
01	3100 N	2178	-0-	-922	1263	27 1	2144 2	N	6		126
						7 9					
02	2900 N	2003	-0-	-897	366	28 1	1974 2	N	1		127
						1 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
SHALLER, FRANK		WELL #: 22		RRCID -> 241708		COMPL. DATE 08/05/2008				TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	30	1	2597	2	N	21			233
10	2821 N	2619	-0-	-202	-0-	23	9	2576	2	N	11	172	1	72
11	2670 N	2263	-0-	-407	-0-	31	1	2207	2	N	27			99
12	2728 N	1139	-0-	-1589	-0-	12	9	1118	2	N	6			105
01	2604 N	2481	-0-	-123	-0-	26	1	2428	2	N	24			129
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	30	9	2475	2	N	35			164
						14	1							
						7	9							
						27	1							
						26	9							
						29	1							
						39	9							

HOOVER, LOUISE "C"		WELL #: 2291		RRCID -> 241772		COMPL. DATE 08/28/2008				TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908				
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	2			184
10	868 N	850	-0-	-18	-0-	2	9	816	2	N	3			187
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	31	1	782	2	N	5			192
12	868 N	841	-0-	-27	-0-	3	9	802	2	N	7			199
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	30	1	725	2	N	11			210
02	783 N	770	-0-	-13	-0-	6	9	742	2	N	-0-			210
						31	1							
						8	9							
						28	1							
						12	9							
						28	1							

FRANK SHALLER		WELL #: 23		RRCID -> 245618		COMPL. DATE 12/17/2008				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490				
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	30	1	1981	2	N	38			227
10	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	42	9	2049	2	N	41	184	1	84
11	2040 N	2030	-0-	-10	-0-	31	1	1960	2	N	36			120
12	2108 N	2090	-0-	-18	-0-	45	9	2007	2	N	47			167
01	2139 N	2001	-0-	-138	-0-	30	1	1937	2	N	30			197
02	1972 N	1827	-0-	-145	-0-	40	9	1765	2	N	30			227
						31	1							
						52	9							
						31	1							
						33	9							
						29	1							
						33	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D"		WELL #: 2211		RRCID -> 247750		COMPL. DATE 01/17/2009				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600				
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	777	2	N	9			109
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	10	9	787	2	N	8			117
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	31	1	761	2	N	10			127
12	837 N	788	-0-	-49	-0-	9	9	748	2	N	10			137
01	837 N	702	-0-	-135	-0-	30	1	676	2	N	2			139
02	783 N	632	-0-	-151	-0-	11	9	600	2	N	13			152
						24	1							
						2	9							
						18	1							
						14	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 271		RRCID -> 249700		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10690 - 10980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	30	1	2444	2	N	18			242
						20	9							
10	2635 N	2544	-0-	-91	-0-	31	1	2493	2	N	18			260
						20	9							
11	2490 N	2325	-0-	-165	-0-	29	1	2281	2	N	14	191	1	83
						15	9							
12	2573 N	2338	-0-	-235	-0-	31	1	2279	2	N	25			108
						28	9							
01	2542 N	2227	-0-	-315	-0-	29	1	2173	2	N	23			131
						25	9							
02	2262 N	2132	-0-	-130	-0-	27	1	2084	2	N	19			150
						21	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #: 2237		RRCID -> 253038		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 10800		PERF.10359 - 10560		
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	8			88
						9	9							
10	744 N	618	-0-	-126	-0-	31	1	579	2	N	7			95
						8	9							
11	660 N	570	-0-	-90	-0-	30	1	534	2	N	5			100
						6	9							
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	31	1	571	2	N	12			112
						13	9							
01	620 N	558	-0-	-62	-0-	27	1	522	2	N	8			120
						9	9							
02	551 N	525	-0-	-26	-0-	25	1	489	2	N	10			130
						11	9							

DUMLER			WELL #: 21H		RRCID -> 258542		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 10958		PERF.11335 - 12912		
09	2850 X	2330	-0-	-520	-0-	30	1	2258	2	N	38			127
						42	9							
10	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	31	1	2748	2	N	36			163
						40	9							
11	2850 X	2620	-0-	-230	-0-	30	1	2562	2	N	25			188
						28	9							
12	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	24	1	2171	2	N	65	185	1	68
						72	9							
01	2821 X	1883	-0-	-938	-0-	21	1	1812	2	N	45			113
						50	9							
02	2639 X	1727	-0-	-912	-0-	29	1	1654	2	N	40			153
						44	9							

FRANK SHALLER			WELL #: 25H		RRCID -> 258648		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 10491		PERF.11003 - 13546		
09	3450 X	3440	-0-	-10	-0-	30	1	3353	2	N	52			214
						57	9							
10	3565 X	3462	-0-	-103	-0-	31	1	3376	2	N	50			264
						55	9							
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	30	1	3578	2	N	27			291
						30	9							
12	3565 X	3210	-0-	-355	-0-	30	1	3149	2	N	28			319
						31	9							
01	3565 X	3218	-0-	-347	-0-	28	1	3127	2	N	57	179	1	197
						63	9							
02	3335 X	3056	-0-	-279	-0-	29	1	2965	2	N	56			253
						62	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	30	1	3981	2	N	-0-		160
10	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	-0-		160
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	30	1	3330	2	N	38		198
						42	9						
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	31	1	3538	2	N	15		213
						17	9						
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	28	1	3645	2	N	10		223
						11	9						
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	29	1	3081	2	N	-0-		223

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	2		72
						2	9						
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	31	1	544	2	N	7		79
						8	9						
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	11		90
						12	9						
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	14		104
						15	9						
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	N	8		112
						9	9						
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	N	12		124
						13	9						

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

09	3720 X	2843	-0-	-877	-0-	28	1	2800	2	N	14		80
						15	9						
10	3844 X	3494	-0-	-350	-0-	29	1	3436	2	N	26		106
						29	9						
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	28	1	5102	2	N	34		140
						37	9						
12	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	31	1	8246	2	N	104		244
						114	9						
01	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	27	1	7067	2	N	77	181 1	140
						85	9						
02	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	28	1	6339	2	N	88		228
						97	9						

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

09	3390 X	3189	-0-	-201	-0-	30	1	3093	2	N	60		150
						66	9						
10	3441 X	3050	-0-	-391	-0-	29	1	2969	2	N	47		197
						52	9						
11	3330 X	3270	-0-	-60	-0-	30	1	3172	2	N	62	197 1	62
						68	9						
12	3441 X	2961	-0-	-480	-0-	29	1	2869	2	N	57		119
						63	9						
01	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	29	1	2816	2	N	61		180
						67	9						
02	3161 X	2834	-0-	-327	-0-	29	1	2727	2	N	71	186 1	65
						78	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604	- 12785
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	29	1	3277	2	N	51	207
						56	9					
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	31	1	3363	2	N	46	253
						51	9					
11	3750 X	3321	-0-	-429	-0-	30	1	3247	2	N	40	182 1 111
						44	9					
12	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	31	1	3389	2	N	72	183
						79	9					
01	3875 X	3080	-0-	-795	-0-	27	1	3001	2	N	47	230
						52	9					
02	3248 X	2618	-0-	-630	-0-	27	1	2544	2	N	43	273
						47	9					

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881	- 14764

09	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	30	1	1432	2	N	22	185
						24	9					
10	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	31	1	1486	2	N	27	212
						30	9					
11	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	30	1	1430	2	N	28	176 1 64
						31	9					
12	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	31	1	1462	2	N	33	97
						36	9					
01	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	28	1	1418	2	N	28	125
						31	9					
02	1450 N	1297	-0-	-153	-0-	27	1	1246	2	N	22	147
						24	9					

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #:		4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841	- 15293

09	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	30	1	9066	2	N	67	177 1 192
						74	9					
10	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	31	1	9584	2	N	95	287
						105	9					
11	9090 X	8627	-0-	-463	-0-	30	1	8500	2	N	88	182 1 193
						97	9					
12	9486 X	8499	-0-	-987	-0-	31	1	8339	2	N	117	310
						129	9					
01	9734 X	8188	-0-	-1546	-0-	29	1	8031	2	N	116	186 1 240
						128	9					
02	9106 X	8272	-0-	-834	-0-	28	1	8127	2	N	106	175 1 171
						117	9					

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677	- 15169

09	9450 X	8935	-0-	-515	-0-	29	1	8841	2	N	59	242
						65	9					
10	10943 X	9864	-0-	-1079	-0-	31	1	9732	2	N	92	187 1 147
						101	9					
11	10590 X	9043	-0-	-1547	-0-	30	1	8914	2	N	90	237
						99	9					
12	10943 X	9090	-0-	-1853	-0-	31	1	8941	2	N	107	344
						118	9					
01	10540 X	8711	-0-	-1829	-0-	25	1	8558	2	N	116	195 1 265
						128	9					
02	9222 X	6847	-0-	-2375	-0-	26	1	6732	2	N	81	198 1 148
						89	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
OIL TACTICS OF OKLAHOMA			620814						
THORNE		WELL #:		RRCID -> 054715	COMPL. DATE 12/15/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10525 - 10632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998									
OVERFLOW ENERGY, LLC			628574						
8333 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4345 - 5641		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
LOCKE		WELL #:	160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336 - 10389		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
HARDIN		WELL #:	1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732 - 10940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
ROGERS		WELL #:	161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368 - 10468		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
LOCKE		WELL #:	460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274 - 10304		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573 - 12678				
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	2	10	9	N	9	98	1		31
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	N	12				43
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	N	16				59
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1555	2	24	9	N	22				81
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	2	37	9	N	34				115
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1468	2	3	9	N	3				118

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194 - 10910				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 - 12613				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 - 12539				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:	2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11437 - 11700			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
GEORGE -A-				WELL #: 1045	RRCID -> 055802	COMPL. DATE 07/10/1973	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10681	- 11446						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKE -42-				WELL #: 1045	RRCID -> 057879	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10474	- 10642						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019															

GEORGE -B-				WELL #: 128	RRCID -> 057911	COMPL. DATE 11/19/1973	TOTAL DEPTH 12760	PERF.10747	- 10963						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT				-0-

FLOWERS -B-				WELL #: 1047	RRCID -> 058294	COMPL. DATE 04/01/1974	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10802	- 11022						
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	749 3	4 9	N	4						69
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	760 3	8 9	N	7						76
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	734 3	8 9	N	7						83
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	748 3	8 9	N	7						90
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	725 3	12 9	N	11						101
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT						101

FLOWERS -C-				WELL #: 1048 T	RRCID -> 059467	COMPL. DATE 07/10/1974	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 7720	- 11089						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABRAHAM -A-				WELL #: 1026	RRCID -> 060716	COMPL. DATE 01/20/1975	TOTAL DEPTH 12904	PERF.10834	- 11306						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ETHEREDGE A		WELL #:		RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10838 - 10902		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019													

NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10759 - 10838
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8 9	N	7		162
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624	3	8 9	N	7		169
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13 9	N	12		181
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	635	3	20 9	N	18		199
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	584	3	9 9	N	8		207
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-				N	NO RPT		207

ETHEREDGE A		WELL #:		7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10790 - 11002
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	377	3	18 9	N	16		73
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	394	3	13 9	N	12		85
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	385	3	20 9	N	18		103
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	392	3	22 9	N	20		123
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		123
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-				N	NO RPT		123

FLOWERS -B-		WELL #:		3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10782 - 11012
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	10671 - 10904
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1380	3	10 9	N	9		109
10	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1348	3	9 9	N	8		117
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9 9	N	8		125
12	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1345	3	13 9	N	12		137
01	1364 N	483	-0-	-881	-0-	480	3	3 9	N	3		140
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-				N	NO RPT		140

ETHEREDGE A		WELL #:		9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10715 - 11000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
GEORGE -A-		WELL #: 3045		RRCID -> 076746		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	835 3	9 9	N	8		45
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	878 3	9 9	N	8		53
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	943 3	11 9	N	10		63
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	953 3	17 9	N	15		78
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	946 3	14 9	N	13		91
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			N	NO RPT		91

GEORGE -B-		WELL #: 2028 L		RRCID -> 077920		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 1046L		RRCID -> 078671		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981			
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		7
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		7
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3		N	-0-		7
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-		7
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-		7
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		7

GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 8046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989			
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655 3	1 9	N	1		51
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	665 3	2 9	N	2		53
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	609 3	3 9	N	3		56
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	627 3	2 9	N	2		58
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	576 3	9 9	N	8		66
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT		66

FLOWERS -C-		WELL #: 2048		RRCID -> 085566		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 2026		RRCID -> 086621		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -B-		WELL #: 4028		RRCID -> 087432		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964							
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	450	1	1003	3	N	1			197
10		1891 N	1658	-0-	-233	-0-	465	1	1187	3	N	5			202
11		1620 N	1216	-0-	-404	-0-	450	1	760	3	N	5			207
12		1488 N	466	-0-	-1022	-0-	465	1	1	3	N	-0-			207
01		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			207
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT			207

GEORGE -A-		WELL #: 5045		RRCID -> 098038		COMPL. DATE 10/14/1981		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

NORRIS -A-		WELL #: 2028		RRCID -> 098039		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971							
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	3	11	9	N	10			94
10		589 N	538	-0-	-51	-0-	531	3	7	9	N	6			100
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	506	3	8	9	N	7			107
12		558 N	531	-0-	-27	-0-	523	3	8	9	N	7			114
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	521	3	9	9	N	8			122
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			122

FLOWERS -B-		WELL #: 6047		RRCID -> 098218		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

ETHEREDGE A		WELL #: 2046		RRCID -> 099475		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
ABRAHAM -A-		WELL #: 2026 L		RRCID -> 113881		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					85

ABRAHAM -A-		WELL #: 3026		RRCID -> 126792		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEORGE -A-		WELL #: 6045		RRCID -> 128804		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					90

NORRIS -A-		WELL #: 3028		RRCID -> 130055		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					112

GEORGE -B-		WELL #: 6028L		RRCID -> 136503		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 1146L		RRCID -> 136566		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

FLOWERS -B-		WELL #: 7047		RRCID -> 140811		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028								
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/26/2023 - WELL PLUGGED 7/26/2023																

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019																	

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014																	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	3	9	9	N	8					166
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1350	3	11	9	N	10					176
11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1284	3	17	9	N	15					191
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1292	3	20	9	N	18					209
01	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1111	3	14	9	N	13					222
02	1247	N	1207	-0-	-40	-0-	1183	3	24	9	N	22					244

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

09	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	3520	3	96	9	N	87					280
10	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3616	3	76	9	N	69	173	1			176
11	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3616	3	37	9	N	34					210
12	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3481	3			N	-0-					210
01	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	3254	3			N	-0-					210
02	3567	X	2845	-0-	-722	-0-	2788	3	57	9	N	52					262

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		//CONT.//	877099											
JARVIS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10108	-	10216	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

ISAACS "D"		WELL #:	1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	9982	-	10798	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #:	13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10481	-	14121	
09	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4620	3	73	9	N	66	192	1	96
10	5239 X	4644	-0-	-595	-0-	4607	3	37	9	N	34			130
11	5070 X	4607	-0-	-463	-0-	4607	3			N	-0-			130
12	5239 X	4606	-0-	-633	-0-	4606	3			N	-0-			130
01	4991 X	4474	-0-	-517	-0-	4474	3			N	-0-			130
02	4524 X	4086	-0-	-438	-0-	4030	3	56	9	N	51			181

SHALLER, FRANK "A"		WELL #:	5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10277	-	14555	
09	3690 X	3656	-0-	-34	-0-	3545	3	111	9	N	101			259
10	4030 X	3726	-0-	-304	-0-	3613	3	113	9	N	103	185	1	177
11	3900 X	3574	-0-	-326	-0-	3454	3	120	9	N	109			286
12	4030 X	3657	-0-	-373	-0-	3552	3	105	9	N	95	192	1	189
01	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	3247	3	321	9	N	292	192	1	289
02	3538 X	3336	-0-	-202	-0-	3229	3	107	9	N	97	183	1	203

BROWN B		WELL #:	12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10225	-	10395	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

SHALLER, FRANK		WELL #:	6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10430	-	11357	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 8/11/2023														

JARVIS "A"		WELL #:	5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	10687	-	13782	
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			216
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			216
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			216
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2597	3	44	9	N	40			256

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717				
09	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1367	3	44	9	N	40					228
10	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1377	3	42	9	N	38					266
11	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1402	3	29	9	N	26					292
12	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1389	3	45	9	N	41	193	1			140
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1189	3	257	9	N	234	193	1			181
02	1392 N	1301	-0-	-91	-0-	1259	3	42	9	N	38					219

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					128

HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472	- 14890				
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2383	3	109	9	N	99					287
10	2511 N	2469	-0-	-42	-0-	2424	3	45	9	N	41					328
11	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	2344	3	58	9	N	53	194	1			187
12	2511 N	2364	-0-	-147	-0-	2364	3			N	-0-					187
01	2480 N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3			N	-0-					187
02	2349 N	2256	-0-	-93	-0-	2116	3	140	9	N	127					314

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343	- 15288				
09	2670 X	2636	-0-	-34	-0-	2582	3	54	9	N	49					203
10	2728 X	2718	-0-	-10	-0-	2643	3	75	9	N	68					271
*11	2670 X	2572	-0-	-98	-0-	2526	3	46	9	N	42	191	1			122
*12	2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554	3			N	-0-					122
*01	2759 X	2372	-0-	-387	-0-	2372	3			N	-0-					122
*02	2552 X	2330	-0-	-222	-0-	2330	3			N	-0-					122

TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984				
09	2910 X	2876	-0-	-34	-0-	2822	3	54	9	N	49					212
10	3100 X	2943	-0-	-157	-0-	2888	3	55	9	N	50					262
11	3000 X	2830	-0-	-170	-0-	2767	3	63	9	N	57	195	1			124
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	2852	3	72	9	N	65					189
01	2976 X	2651	-0-	-325	-0-	2577	3	74	9	N	67					256
02	2784 X	2632	-0-	-152	-0-	2578	3	54	9	N	49	191	1			114

ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812				
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4633	3	114	9	N	104	198	1			305
10	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4860	3	122	9	N	111					416
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4860	3	59	9	N	54	180	1			290
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					290
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					290
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4778	3	127	9	N	115					405

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID -> 268184	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 10243	PERF.10069	- 14268
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2010 N	1608	-0-	-402	-0-	1586 3	22 9	N	309
10	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1714 3	8 9	N	131
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1680 3	36 9	N	164
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1677 3	79 9	N	236
01	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1408 3	42 9	N	274
*02	1653 N	1534	-0-	-119	-0-	1500 3	34 9	N	305

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID -> 269374	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10640	- 13846
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID -> 269788	COMPL. DATE 04/25/2013	TOTAL DEPTH 10525	PERF.10733	- 15075
09	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1235 1	2877 3	N	208
						98 9			
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1276 1	1829 3	N	244
						40 9			
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	1235 1	2567 3	N	315
						78 9			
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	1276 1	1834 3	N	392
						85 9			
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2414 3	63 9	N	266
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	266

ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID -> 271974	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9622	- 13813
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID -> 272833	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 10964	PERF.11211	- 15760
09	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	300 1	6136 3	N	543
						90 9			
10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	310 1	5793 3	N	444
						96 9			
11	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	300 1	5738 3	N	550
						117 9			
12	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	310 1	6774 3	N	463
						113 9			
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5202 3	66 9	N	523
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	523

GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID -> 272834	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11160	- 15340
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BROCK -A-		WELL #: 7063SL		RRCID -> 274446	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 10676	PERF.11136	- 15467				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5801 X	5801	-0-	-0-	3271	1	2410	3	N	109	109
						120	9					
10		5980 X	5980	-0-	-0-	3381	1	2496	3	N	94	166 1
						103	9					37
11		4130 X	4130	-0-	-0-	1632	1	2362	3	N	124	161 1
						136	9					-0-
12		4082 X	4082	-0-	-0-	1685	1	2339	3	N	53	53
						58	9					
01		2374 X	2374	-0-	-0-	2330	3	44	9	N	40	93
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	93

PRATER 33		WELL #: 2SL		RRCID -> 275056	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11910	- 16242				
09		20877 X	20877	-0-	-0-	2446	1	18201	3	N	209	246 1
						230	9					367
10		22336 X	22336	-0-	-0-	2529	1	19547	3	N	236	377 1
						260	9					226
11		22209 X	22209	-0-	-0-	2446	1	19547	3	N	196	394 1
						216	9					28
12		21765 X	21765	-0-	-0-	2529	1	18931	3	N	277	46 1
						305	9					259
01		19352 X	19352	-0-	-0-	19086	3	266	9	N	242	359 1
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	142
												142

PRATER 33 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 276062	COMPL. DATE 06/20/2013	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11776	- 16102				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRATER 33		WELL #: 5H		RRCID -> 276159	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 11928	PERF.12574	- 16475				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRATER 33		WELL #: 4H		RRCID -> 276182	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 13055	PERF.13180	- 17402				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRATER 33		WELL #: 6H		RRCID -> 276517	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11373	- 12600				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260 - 14836				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635 - 15570				
09	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9540	3	105	9	N	95				444
10	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9637	3	102	9	N	93				537
11	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9131	3	118	9	N	107	192	1		452
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9296	3	130	9	N	118				570
01	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9568	3	84	9	N	76				646
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				646

ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960 - 15790				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950 - 15407				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RISLEY		WELL #:	1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529 - 10625	
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	560	3	20	9	N	18				50
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-				50
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				50
12	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-				50
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	518	3	12	9	N	11				61
02	551 N	485	-0-	-66	-0-	485	3			N	-0-				61

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		PRESSCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906 - 10956	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				156
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				156
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				156
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				156
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639												
WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC 101619												
WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246												
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1				14
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				8	7	6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						6
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						6

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494												
09	4470	X	2798	-0-	-1672	-0-	673	1	2071	2	Y	133
							54	9				
10	4557	X	3654	-0-	-903	-0-	751	1	2761	2	Y	89
							142	9				
11	4260	X	3328	-0-	-932	-0-	730	1	2491	2	Y	186
							107	9				
12	4402	X	3888	-0-	-514	-0-	745	1	2989	2	Y	112
							154	9				
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	475	1	3253	2	Y	213
							144	9				
02	3393	X	3252	-0-	-141	-0-	599	1	2526	2	Y	152
							127	9				

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
EQV OPERATING LLC 101634												
WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328												
09	8970	X	8684	-0-	-286	-0-	8684	2				-0-
10	9114	X	8954	-0-	-160	-0-	8954	2				-0-
11	8760	X	8294	-0-	-466	-0-	8294	2				-0-
12	9052	X	8936	-0-	-116	-0-	8936	2				-0-
01	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	8594	3				-0-
02	8381	X	NO RPT	-0-	-8381	-0-						-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	22339 X	22339	-0-	-0-	-0-	22289 2	50 9		N	45		142
10	23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	23484 2			N	-0-		142
11	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	22823 2	73 9		N	66		208
12	23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	23462 2	51 9		N	46	201 1	53
01	24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	24139 2	28 9		N	25		78
02	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	22592 2			N	-0-		78

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC 101619												
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746												
09	2130 X	13	-0-	-2117	-0-	1 1	12 2		Y	-0-		-0-
10	2201 X	6	-0-	-2195	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
11	1710 N	289	-0-	-1421	-0-	12 1	277 2		Y	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 2		Y	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2		Y	-0-		-0-
02	290 N	235	-0-	-55	-0-	11 1	224 2		Y	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695												
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3			N	-0-		-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3			N	-0-		-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			N	-0-		-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-		-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3			N	-0-		-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT		67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B			N	NO RPT		67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERMANN (MORROW, UP.)		//CONT.//		40709 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750												
HERMANN-SEC.1017				WELL #:	2	RRCID ->	284044	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8036 - 8048			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-				228	
10	0	5916	-0-	5916 B	5916		38	1	5552	2	296	377	1		147	
							326	9								
11	4650	4089	-0-	-561 B	5355		58	1	3702	2	299	192	1		254	
							329	9								
12	3971	3577	-0-	-394 B	4961		62	1	3187	2	298	385	1		167	
							328	9								
01	5921	2881	-0-	-3040 B	1921		48	1	2595	2	216	189	1		194	
							238	9								
02	3383 N	3456	-0-	73 B	1994		54	1	3007	2	359	384	1		169	
							395	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1994												

HIGGINS, NW. (MORROW)				41104 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
STANLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	076335	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	10354 - 10360			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13	
PLUGGED AND ABANDONED				04/26/2019												

HIGGINS, SOUTH (MORROW)				41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
NEWCOMER, CHARLES G.				WELL #:	1	RRCID ->	022183	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11930 - 11950		
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	2		N	-0-				32
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	2		N	-0-				32
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2		N	-0-				32
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	2		N	-0-				32
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2		N	-0-				32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

NEWCOMER, L. M.				WELL #:	1	RRCID ->	030621	COMPL. DATE	04/16/1963	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	11944 - 11975		
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2558	2		N	-0-				27
10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-		2874	2		N	-0-				27
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-		2691	2		N	-0-				27
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		2618	2		N	-0-				27
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		2615	2		N	-0-				27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

SANSING, ROY				WELL #:	1 L	RRCID ->	037450	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11800 - 11820		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	171451	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12022 -	12040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 N	1455	-0-	-1545	1458	1455	2		Y	-0-		58	
10	3032 N	1574	-0-	-1458	-0-	1574	2		Y	-0-		58	
11	DLQ G-10	1518	-0-	1518	1518	1518	2		Y	-0-		58	
12	2847 N	1329	-0-	-1518	-0-	1329	2		Y	-0-		58	
01	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2		Y	-0-		58	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		58	

SANSING, ROY				WELL #:	2	RRCID ->	173065	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11730 -	11758
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-		236	
10	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2		N	-0-		236	
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2		N	-0-		236	
12	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2		N	-0-		236	
01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2		N	-0-		236	
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-				N	NO RPT		236	

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC				WELL #:	259784	RRCID ->	069823	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11542 -	11556
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017													

LATIGO PETROLEUM, LLC				WELL #:	488260	RRCID ->	067075	COMPL. DATE	05/19/1976	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11624 -	11638
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-		71	
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1575	2	41 9	N	37		108	
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		108	
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-		108	
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		108	
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		108	

JONES, OLIVE T.				WELL #:	8	RRCID ->	070551	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11530 -	11598
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JONES, OLIVE T.				WELL #:	9	RRCID ->	070552	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12018	PERF.11582 -	11598
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-		70	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		70	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		70	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		70	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		70	
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2		N	-0-		70	

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
JONES, O. T.		WELL #:		10	RRCID ->	072547	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11645 - 11660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3000	N	2833	-0-	-167	2431	2833 2	N	-0-		145	
10	3100	N	2776	-0-	-324	2107	2776 2	N	-0-		145	
11	3000	N	2626	-0-	-374	1733	2626 2	N	-0-		145	
12	3100	N	2672	-0-	-428	1305	2672 2	N	-0-		145	
01	3100	N	2334	-0-	-766	539	2334 2	N	-0-		145	
02	2745	N	2206	-0-	-539	-0-	2206 2	N	-0-		145	

JONES, OLIVE T.		WELL #:		11	RRCID ->	073936	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11535 - 11550	
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582 2	N	-0-		102	
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		102	
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		102	
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		102	
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	150 2	N	-0-		102	
02	261	N	149	-0-	-112	-0-	149 2	N	-0-		102	

WALTER JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078597	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11600 - 11614	
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		80	
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		80	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		80	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		80	
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	N	-0-		80	
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-		80	

JONES, OLIVE T.		WELL #:		12	RRCID ->	079085	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11688 - 11876	
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-	
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-	
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-	
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-	
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-	
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-	

J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700 - 11718	
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-	
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-	
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
02	319	N	286	-0-	-33	-0-	286 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675 - 11688	
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		68	
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	178	178 1	68	
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		68	
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		68	
01	1643	N	174	-0-	-1469	-0-	174 2	N	-0-		68	
02	1537	N	151	-0-	-1386	-0-	151 2	N	-0-		68	

JIM BILL		WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800	
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2	N	-0-		72	
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	N	-0-		72	
11	3000	N	3038	-0-	38	38	2839 2	N	181	181 1	72	
12	2848	N	2810	-0-	-38	-0-	2810 2	N	-0-		72	
01	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2748 2	N	-0-		72	
02	2610	X	2531	-0-	-79	-0-	2531 2	N	-0-		72	

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2			N	-0-				100
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1300	2	207	9	N	188	188	1		100
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-				100
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				100
01	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	1310	1			N	-0-				100
02	1218	N	1145	-0-	-73	-0-	1145	2			N	-0-				100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-				27
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-				27
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-				27
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				27
01	2294	N	1839	-0-	-455	-0-	1839	2			N	-0-				27
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-				27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				73
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				73
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				73
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				73
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-				73
02	754	N	621	-0-	-133	-0-	621	2			N	-0-				73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

09	450	N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-				39
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				39
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				39
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				39
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				39
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	273	2			N	-0-				39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5				50
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				50
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-				50
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				50
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	2			N	-0-				50
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	746	2			N	-0-				50

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WILLIAM		WELL #:		2174	RRCID ->	175900	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11432 - 11464	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHN PAUL		WELL #:		2092	RRCID ->	176619	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11572 - 11606	
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1609	2	4 9	N	4		89
10	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1470	2	3 9	N	3		92
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3 9	N	3		95
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2 9	N	2		97
01	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2		N	-0-		97
02	1537 N	1391	-0-	-146	-0-	1391	2		N	-0-		97

ANDREW		WELL #:		2093	RRCID ->	196525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11996 - 12022	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHN PAUL		WELL #:		3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538 - 11950	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		CRANE UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	060339	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	11982	PERF.11694 - 11876
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	062932	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11864 - 11894	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080								
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					51
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-					51
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-					51
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2		N	-0-					51
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-					51
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-					51

CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000								
09	3000	N	2441	-0-	-559	-0-	8963	2420	2	21	9	N	19			112
10	3100	N	2099	-0-	-1001	-0-	7962	2070	2	29	9	N	26			138
11	10258	X	2296	-0-	-7962	-0-	-7962	2279	2	17	9	N	15			153
12	2790	X	2032	-0-	-758	-0-	-758	2004	2	28	9	N	25			178
01	2790	X	2013	-0-	-777	-0-	-777	1987	2	26	9	N	24			202
02	2349	X	1916	-0-	-433	-0-	-433	1894	2	22	9	N	20	195	1	27

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3684	2	17	9	N	15	32
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2774	2	7	9	N	6	38
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2295	2	39	9	N	35	73
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	N	7	80
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3089	2	30	9	N	27	107
02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	N	11	118

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-	40
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	40
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	40
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	40
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	40
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	40

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	55

REMORA OPERATING, LLC		701613		HOOVER UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572	- 11590
09	1890 X	1513	-0-	-377	-0-	1513	2			N	-0-	352		
10	1953 X	1376	-0-	-577	-0-	1376	2			N	-0-	352		
11	1530 N	1090	-0-	-440	-0-	1090	2			N	-0-	352		
12	1550 N	905	-0-	-645	-0-	905	2			N	-0-	352		
01	1364 N	825	-0-	-539	-0-	825	2			N	-0-	352		
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT	352		

HOOVER ESTATE		WELL #:		1090	RRCID ->	064987	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11596	- 11626
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	183
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-	183
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	183
12	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-	183
01	961 N	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-	183
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	183

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613															
SANSING		WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461															
SANSING		WELL #: 1		RRCID -> 085395		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CABE, RUTH		875461															
SANSING		WELL #: 651		RRCID -> 166719		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	

UPLAND RESOURCES LLC		878931															
FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 109887		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	

WILLIAM 347		878931															
SANSING		WELL #: 1		RRCID -> 192637		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166									
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					44	
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					44	
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	166	2	2	9	N	-2					46	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					46	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					46	
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-					46	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639															
DETRIXHE		WELL #: 1048		RRCID -> 223891		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71	

HIGGINS, WEST (ATOKA)			41110 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MMGL TXPH, LLC			101619												
SPARKS, ELMER E.			WELL #: 1		RRCID -> 188379			COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FX ENERGY OPERATING, LLC			257610												
JONES TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 251079			COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699				
09	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1176	3	19	9	N	17			52
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1201	3	6	9	N	5			57
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1151	3	14	9	N	13			70
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1180	3	8	9	N	7			77
01	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1125	3	2	9	N	2			79
02	1131	N	1105	-0-	-26	-0-	1085	3	20	9	N	18			97

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC			704176												
FRITZLEN 262			WELL #: 1VH		RRCID -> 241644			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055				
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			68
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-			68
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-			68
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-			68
01	1271	N	882	-0-	-389	-0-	882	2			N	-0-			68
02	1189	N	1175	-0-	-14	-0-	1175	2			N	-0-			68

FORBAU 266			WELL #: 1H		RRCID -> 249859			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
FRITZLEN, JOHN			WELL #: 2261		RRCID -> 216433			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC			878931												
PEYTON RANCH 183			WELL #: 2		RRCID -> 293136			COMPL. DATE 06/15/2022			TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090				
09	1080	N	950	-0-	-130	-0-	936	2	14	9	N	13			175
10	1054	N	858	-0-	-196	-0-	844	2	14	9	N	13			188
11	1020	N	774	-0-	-246	-0-	757	2	17	9	N	15			203
12	992	N	912	-0-	-80	-0-	890	2	22	9	N	20			223
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	855	2	4	9	N	4			227
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	N	3			230

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
WAYNE CLEVELAND 105															
41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB															
875461															
WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3052	2996	-0-	-56	-0-	2597	2	399	9	N	363	371	1	328
10		3038	2977	-0-	-61	-0-	2597	2	380	9	N	345	353	1	320
11		2940	2385	-0-	-555	-0-	2063	2	322	9	N	293	355	1	258
12		3038	3403	-0-	365	365	2843	2	560	9	N	509	368	1	399
01		3278	3158	-0-	-120	245	2683	2	475	9	N	432	511	1	320
*02		3201	2899	-0-	-302	-0-	2537	2	362	9	N	329	384	1	265

HIGGINS, W. (MORROW)															
ATLAS OPERATING LLC															
BUSSARD, JESS R.															
41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
036587															
WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		510 N	211	-0-	-299	-0-	211	2			N	-0-			192
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			192
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			192
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			192
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-			192
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

LATIGO PETROLEUM, LLC															
WRIGHT, MAY M. -E-															
488260															
WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			266
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			266
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			266
12		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			266
*01		1705 N	1246	-0-	-459	-0-	1246	2			N	-0-			266
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
BUSSARD															
875461															
WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RADAR															
WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)															
LATIGO PETROLEUM, LLC															
JONES															
41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
488260															
WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3139	2	22	9	N	20			42
10		2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			42
11		2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			42
12		3028 R	3028	-0-	-0-	-0-	2835	2	193	9	N	175	192	1	25
01		1596 R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			25
02		1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)		//CONT.//		41110 625	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
LOCKHART 56				WELL #:	3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 11596 - 11622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
SPARKS, ELMER E. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	174102	COMPL. DATE	10/22/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A			
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2				N	-0-			102
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-			102
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-			102
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-			102
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-			102
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2				N	-0-			102

HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC				100197											
THORSON				WELL #:	1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6722 - 6734			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA)				41693 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
B AND G PRODUCTION, INC.				039870											
THORSON, DONNIE L.				WELL #:	1	RRCID ->	108736	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 6258 - 6278			
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2				N	-0-			206
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-			206
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2				N	-0-			206
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-			206
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-			206
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	2				N	-0-			206

HITCHLAND (MORROW, UP.)				41693 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
HITCHLAND GU -1-				WELL #:	2	RRCID ->	051791	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	6727	PERF. 6647 - 6655			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HITCHLAND GU -8-				WELL #:	1	RRCID ->	058480	COMPL. DATE	03/29/1974	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6661 - 6699			
09	3720 X	1995	-0-	-1725	-0-	1995	2				N	-0-			26
10	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2				N	-0-			26
11	3720 X	2885	-0-	-835	-0-	2885	2				N	-0-			26
12	3844 X	1390	-0-	-2454	-0-	1390	2				N	-0-			26
01	3844 X	1395	-0-	-2449	-0-	1395	2				N	-0-			26
02	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-						N	2			28

HITCHLAND (MORROW, UP.)		//CONT.//		41693 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC				891725									
VENNEMAN, J.				WELL #:	1	RRCID ->	147519	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6698 - 6716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HITCHLAND (4640)				41693 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042									
MCCUTCHEN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022198	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4626 - 4652
09	T. A.	2334	-0-	2334	4579	2334	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	2350	-0-	2350	6929	2350	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	2511	-0-	2511	9440	2511	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	2643	-0-	2643	12083	2643	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	2547	-0-	2547	14630	2547	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14630				N	NO RPT			-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
HITCHLAND GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4586 - 4607
09	1230 #	933	-0-	-297	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
10	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
11	1230 #	478	-0-	-752	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
12	1271 #	215	-0-	-1056	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
01	1271 #	468	-0-	-803	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
02	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
HITCHLAND GU -5-				WELL #:	1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4604 - 4622
09	1200 #	670	-0-	-530	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
10	1364 #	1108	-0-	-256	-0-	1108	2		Y	-0-			-0-
11	1320 #	925	-0-	-395	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
12	1364 #	579	-0-	-785	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
01	1457 #	437	-0-	-1020	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
02	1044 #	-0-	-0-	-1044	-0-				Y	-0-			-0-
HITCHLAND GU -6-				WELL #:	1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626
09	840 #	306	-0-	-534	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
10	806 #	703	-0-	-103	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
11	780 #	571	-0-	-209	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
12	806 #	478	-0-	-328	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
01	775 #	428	-0-	-347	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
02	667 #	-0-	-0-	-667	-0-				Y	-0-			-0-
HITCHLAND GAS UNIT 8				WELL #:	2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710
09	2940 #	1383	-0-	-1557	-0-	1382	2	1 9	N	1			145
10	3038 #	2746	-0-	-292	-0-	2745	2	1 9	N	1			146
11	2940 #	2312	-0-	-628	-0-	2267	2	45 9	N	41	175 1		12
12	3038 #	1311	-0-	-1727	-0-	1303	2	8 9	N	7			19
01	3038 #	1666	-0-	-1372	-0-	1662	2	4 9	N	4			23
02	2581 #	-0-	-0-	-2581	-0-				N	12			35

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BYRNE				WELL #:	2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 #	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10		341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12		310 #	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01		310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*02		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
JACKSON, LOLA K.				WELL #:	5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, S. P.				WELL #:	3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
HITCH -F-				WELL #:	3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCH -E-				WELL #:	3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6766 - 6777	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
THOR		WELL #:		3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6550 - 6566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
THOR		WELL #:		4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 6776 - 6780		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #:		1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8050 - 8086		
09	2730 #	2690	-0-	-40	-0-	2690	3			N	-0-			73
10	2821 #	2796	-0-	-25	-0-	2796	3			N	-0-			73
11	2730 #	2726	-0-	-4	-0-	2726	3			N	-0-			73
12	2759 #	1737	-0-	-1022	-0-	1737	3			N	-0-			73
01	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			73
02	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2492	3	217	9	N	197	1		73

REMORA OPERATING, LLC		701613						CNTY: ROBERTS						
MORRISON, MARY T.		WELL #:		2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8073 - 8123		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: ROBERTS						
HARBAUGH, P.A.		WELL #:		34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
BROWNLEE RANCH 49		WELL #:		2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9986 - 10200		
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			34
10	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	1783	3	2	9	N	2			36
11	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	1706	3	2	9	N	2			38
12	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1777	3	9	9	N	8			46
01	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1572	3	3	9	N	3			49
02	1653 N	1524	-0-	-129	-0-	1518	3	6	9	N	5			54

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BE ANADARKO II, LLC				100676											
MORRISON, MARY T.				WELL #: 1	RRCID -> 161288	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9954	- 9964						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 169636	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	- 10119						
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2				N	-0-				165
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2				N	-0-				165
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	96 2				N	-0-				165
12	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2			108 1	N	-0-				57
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2				N	-0-				57
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2				N	-0-				57

HODGES, MINNIE				4002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
				WELL #: 4002	RRCID -> 171757	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10030	- 10046						
09	1890 N	1804	-0-	-86	-0-	1804 2				N	-0-				115
10	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926 2				N	-0-				115
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2				N	-0-				115
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951 2	2 9		86 1	N	-0-				31
01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1784 2				N	-0-				31
02	1827 N	1775	-0-	-52	-0-	1775 2				N	-0-				31

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10130	- 10137						
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 3				N	-0-				32
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3				N	-0-				32
11	540 N	435	-0-	-105	-0-	415 3	20 9			N	18				50
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	480 3	78 9		71 1	N	-0-				50
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	423 3				N	-0-				50
02	435 N	355	-0-	-80	-0-	355 3				N	-0-				50

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	- 10026						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		ONE WELL									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"				WELL #: 1941	RRCID -> 224067	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 10892	PERF. 9318	- 9370						
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	26 1	32 2			N	-0-				33
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31 1	35 2			N	-0-				33
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	30 1	35 2			N	-0-				33
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	31 1	38 2			N	-0-				33
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31 1	36 2			N	-0-				33
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	29 1	34 2			N	-0-				33

HODGES (MORROW, UP) //CONT.// 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC 763160
 SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

09	2670 X	2622	-0-	-48	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
11	2670 X	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
12	2759 X	2397	-0-	-362	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
01	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2610 X	2496	-0-	-114	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC 763160
 SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC 763160
 RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (VIRGIL) SEEK ENERGY, LLC RUTH 23		42512 400 763160		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY			
WELL #:		7		RRCID -> 285085		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 4563 - 4569	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	23824 R	23824	-0-	-0- B	-0-	23745 3	79 9	N	72	81 1	141
10	21193 R	21193	-0-	-0- B	-0-	21128 3	65 9	N	59	105 1	95
11	19517 R	19517	-0-	-0- B	-0-	19464 3	53 9	N	48	61 1	82
12	16915 R	16915	-0-	-0- B	-0-	16871 3	44 9	N	40	43 1	79
01	17969 R	17969	-0-	-0- B	-0-	17918 3	51 9	N	46		125
*02	15603 R	15603	-0-	-0- B	-0-	15552 3	51 9	N	46	52 1	119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RUTH 23		WELL #:		6		RRCID -> 296009		COMPL. DATE 10/01/2023		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 4612 - 4772	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 951425													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	69254	12838	-0-	-56416 B	895009	12219 3	619 9	N	563	341 1	222		
11	67020	15102	-0-	-51918 B	843091	14706 3	396 9	N	360	369 1	213		
12	DELQ PR	15315	-0-	15315 B	858406	14877 3	438 9	N	398	357 1	254		
01	69254	15846	-0-	-53408 B	804998	15801 3	45 9	N	41	91 1	204		
*02	64786	23229	-0-	-41557 B	763441	23229 3		N	-0-		204		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 763441													

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) SEEK ENERGY, LLC SPEARMAN 23		42512 500 763160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY			
WELL #:		7		RRCID -> 198170		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 4807 - 4833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		306
RECLASSIFIED TO OIL 11/02/2021											

RUTH 23		WELL #:		5		RRCID -> 223183		COMPL. DATE 11/05/2021		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 4369 - 4654	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HOPKINS (MORROW) CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION HAGGARD		42556 500 186937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
WELL #:		74A		RRCID -> 109888		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 12125		PERF. 11546 - 11806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3519 2	1 9	N	1		195
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4629 2	4 9	N	4		199
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4924 2	7 9	N	6		205
12	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5356 2	163 9	N	148	188 1	165
*01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3986 2	8 9	N	7		172
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-			N	NO RPT		172

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
WHITE "9"		WELL #:	2	RRCID ->	177863	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5334 - 5354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
BARTON, HUGH D.		WELL #:	2	RRCID ->	097719	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	7793 - 7892		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		4464		RRCID ->		145197		COMPL. DATE		04/12/1993		TOTAL DEPTH		8075		PERF.		7844 - 7929	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	

HILL, PERCY E.		5464		RRCID ->		145198		COMPL. DATE		04/12/1993		TOTAL DEPTH		8025		PERF.		7798 - 7874	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					-0-	

BARTON, HUGH D.		3		RRCID ->		159488		COMPL. DATE		06/29/1996		TOTAL DEPTH		8050		PERF.		7848 - 7944	
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	634	3	204	9	N	185	186	1				86	
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-						86	
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-						86	
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-						86	
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	198	198	1				86	
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1339	3	182	9	N	165	189	1				62	

PORTER, JACK R. "B"		1381		RRCID ->		183747		COMPL. DATE		06/15/2001		TOTAL DEPTH		8065		PERF.		7822 - 7888	
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-						60	
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-						60	
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-						60	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60	
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-						60	
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-						60	

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		3380	RRCID ->	184716	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7859 - 7934		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			53
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			53
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			53
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			53
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			53
02	232	N	212	-0-	-20	-0-	212	3		N	-0-			53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		3381	RRCID ->	184717	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7860 - 7879		
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			95
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			95
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			95
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			95
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			95
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		2381	RRCID ->	186518	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7808 - 7919		
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3		N	-0-			132
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			132
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			132
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			132
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			132
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		1380	RRCID ->	186519	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7866 - 7931		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7950 - 9662		
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	3		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930		
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H										
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	-0-		181
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1610	2	N	1		182
							1	9						
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	30	1	1423	2	N	-0-		182
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1585	2	N	3		185
							3	9						
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	27	1	1349	2	N	-0-		185
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	29	1	1455	2	N	2		187
							2	9						

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1890 N	1879	-0-	-11	-0-	1817 2	62 9	N	56			163
10		1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1859 2	17 9	N	15			178
11		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1774 2	53 9	N	48			226
12		1953 N	1446	-0-	-507	-0-	1414 2	32 9	N	29	187 1		68
01		1891 N	1558	-0-	-333	-0-	1502 2	56 9	N	51			119
02		1769 N	1376	-0-	-393	-0-	1333 2	43 9	N	39			158

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BARTON ESTATE		WELL #:		2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194	
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			60
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	62 1		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932	
09		3000 N	3208	-0-	208	8551	3208 2		N	-0-			38
10		3100 N	2480	-0-	-620	7931	2478 2	2 9	N	2			40
11		3000 N	2137	-0-	-863	7068	2137 2		N	-0-			40
12		9242 X	2174	-0-	-7068	-0-	2174 2		N	-0-			40
01		2697 X	2323	-0-	-374	-0-	2323 2		N	-0-			40
02		2523 X	2014	-0-	-509	-0-	2014 2		N	-0-			40

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176									
BARTON 465		WELL #:		6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 - 9922	
09		1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584 2		N	-0-			55
10		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597 2		N	-0-			55
11		1590 N	1483	-0-	-107	-0-	1483 2		N	-0-			55
12		1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577 2		N	-0-			55
01		1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537 2		N	-0-			55
02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
HAZLETT				WELL #:	1	RRCID ->	055110	COMPL. DATE	03/10/1973	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	7802 - 7820
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PORTER				WELL #:	1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7822 - 7886
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UPLAND RESOURCES LLC				WELL #:	2	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	7854 - 8256
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
RACHEL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	10884 - 10900
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-	-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-	-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-	-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-	-0-
02	1392	N	1305	-0-	-87	-0-	1305	2			N	-0-	-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		RRCID ->	067003	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	10832 - 10930
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-	60
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	60
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	60
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	60
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-	60
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	3			N	-0-	60
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		RRCID ->	130323	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10852 - 10888
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)		42682 600		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
KELLN -205-		WELL #:		1 U	RRCID ->	087025	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	9853 - 9859				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND)		42688 100		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
BRAINARD 63		WELL #:		2H	RRCID ->	279047	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8418 - 12393				
09	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1441	2	110	9	N	100	170	1		172
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1486	2	167	9	N	152	167	1		157
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1430	2	161	9	N	146				303
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1466	2	135	9	N	123	178	1		248
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1451	2	127	9	N	115	173	1		190
02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	1375	2	133	9	N	121	216	1		95

BRAINARD 62		WELL #:		1H	RRCID ->	279054	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8551 - 11985				
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	590	2	51	9	N	46				111
10	682	N	561	-0-	-121	-0-	514	2	47	9	N	43				154
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	586	2	57	9	N	52	156	1		50
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	610	2	67	9	N	61				111
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	478	2	43	9	N	39				150
02	609	N	557	-0-	-52	-0-	512	2	45	9	N	41	141	1		50

HOWE RANCH (HUNTON)		43023 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
EQV OPERATING LLC		101634														
HOWE, GENE		WELL #:		1	RRCID ->	055658	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	17543	PERF.	17076 - 17327				
09	19800	X	19298	-0-	-502	-0-	17561	2	1737	3	N	-0-				-0-
10	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	21115	2	2089	3	N	-0-				-0-
11	22501	X	22501	-0-	-0-	-0-	20477	2	2024	3	N	-0-				-0-
12	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	21033	2	2079	3	N	-0-				-0-
01	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	22351	3			N	-0-				-0-
02	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWE, GENE		WELL #:		3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	17029 - 17350				
09	6960	X	6734	-0-	-226	-0-	6126	2	608	3	N	-0-				-0-
10	7192	X	6847	-0-	-345	-0-	6231	2	616	3	N	-0-				-0-
11	6900	X	6499	-0-	-401	-0-	5912	2	587	3	N	-0-				-0-
12	7068	X	6784	-0-	-284	-0-	6173	2	611	3	N	-0-				-0-
01	7068	X	6746	-0-	-322	-0-	6746	3			N	-0-				-0-
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWE, GENE		WELL #:		5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.	17555 - 17568				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		040209													
HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EQV OPERATING LLC		101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
HOWE, GENE		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		101619													
MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113							
09	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	2929	2			Y	-0-				-0-
10	3100 X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2			Y	-0-				-0-
11	2940 N	2091	-0-	-849	-0-		1 1	2090	2	Y	-0-				-0-
12	3038 N	3028	-0-	-10	-0-		37 1	2991	2	Y	-0-				-0-
01	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-		37 1	3035	2	Y	-0-				-0-
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		35 1	2446	2	Y	-0-				-0-

MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010							
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-				-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-				-0-
11	1590 N	1009	-0-	-581	-0-	1009	2			Y	-0-				-0-
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-				-0-
01	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			Y	-0-				-0-
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-				-0-

EQV OPERATING LLC		101634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
HOWE, GENE		WELL #: 9		RRCID -> 183829		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
MCQUIDDY H				WELL #:	6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176				CNTY: HEMPHILL						
HOWE				WELL #:	1	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
EQV OPERATING LLC				101634										
HOWE, GENE				WELL #:	6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.12482 - 12520		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL						
KRITSER				WELL #:	1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12384 - 12410		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURTON				WELL #:	1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12659 - 12677		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
LOCKHART STRIP				WELL #:	1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11228 - 11252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BATON OIL & GAS, LLC 056384															
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256															

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: HANSFORD					
HOLT		WELL #:		4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD					
JACK -169-		WELL #:		1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
KING OPERATING CORPORATION		465296													
SEITZ		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998			TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	2518	-0-	2518	4511	2518	2			N	-0-				-0-
10	14B DENY	1557	-0-	1557	6068	1557	2			N	-0-				-0-
11	14B DENY	2743	-0-	2743	8811	2743	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	2386	-0-	2386	11197	2386	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
CONDON -53-		WELL #: 1		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344						
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-				187
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-				187
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	30	1	13	2	N	-0-				187
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-				187
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				187
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	1			N	-0-				187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276						
09	1738 X	1370	-0-	-368	-0-	1368	2	2	9	N	2				269
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1430	2	2	9	N	2				271
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-				271
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	N	10				281
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				281
02	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-				281

VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON						
BCE-MACH III LLC		040209													
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963				
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		28
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-		28
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-		28
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT		28

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CLOSE, JONNIE		085851										
		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902				
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-		112
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		112
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		112
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		112
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-		112
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		112

HOLT, FRED B.		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		085851										
		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904				
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3	N	-0-		99
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3	N	-0-		99
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		99
12	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	3	N	-0-		99
01	1240	N	957	-0-	-283	-0-	952	3	N	-0-		99
02	1189	N	1119	-0-	-70	-0-	1253	3	N	-0-		99

JARVIS, B.		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
		085851										
		WELL #: 1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988				
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3	N	-0-		78
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		78
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-		78
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		78
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	3	N	-0-		78
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	390	3	N	-0-		78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOOVER -A-		085851										
		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988				
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-		-0-
11	2940	X	2932	-0-	-8	-0-	2932	2	N	-0-		-0-
12	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	2	N	-0-		-0-
01	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2	N	-0-		-0-
02	2900	X	2830	-0-	-70	-0-	2830	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771														
HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3000 N	3270	-0-	270	2563	15 1	3211	2	N	40			140
							44 9							
10		3100 N	3127	-0-	27	2590	15 1	3101	2	N	10			150
							11 9							
11		5293 X	2703	-0-	-2590	-0-	15 1	2517	2	N	155	197 1		108
							171 9							
12		2883 X	2251	-0-	-632	-0-	15 1	2201	2	N	32			140
							35 9							
01		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	15 1	2908	2	N	30			170
							33 9							
02		2697 X	1981	-0-	-716	-0-	15 1	1933	2	N	30			200
							33 9							

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060														
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			289
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			289
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			289
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			289
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			289
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			289

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
BATTON OIL & GAS, LLC 056384														
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039														
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2			N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005														
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2024														

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	14	-0-	14	18	14 2			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
EISENHAUER -81-		WELL #:		1	RRCID ->	154173	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3435 - 5085		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		10 N	10	-0-	-0-		10 2			N	-0-		-0-
11		22 N	22	-0-	-0-		22 2			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10					N	-0-		-0-
02		29 N	18	-0-	-11		18 2			N	-0-		-0-

MYRLE HOLT -51-		WELL #:		1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 3422 - 4781		
09		240 N	104	-0-	-136		104 2			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-		25 2			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0-		46 2			N	-0-		-0-
02		29 N	25	-0-	-4		25 2			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3521 - 3528		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 3543 - 4685		
09		1170 N	851	-0-	-319		851 2			N	-0-		-0-
10		1209 N	1110	-0-	-99		1110 2			N	-0-		-0-
11		1110 N	980	-0-	-130		980 2			N	-0-		-0-
12		1341 N	1341	-0-	-0-		1341 2			N	-0-		-0-
01		1286 N	1286	-0-	-0-		1286 2			N	-0-		-0-
02		957 N	601	-0-	-356		601 2			N	-0-		-0-

IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751		
09		1979 N	1691	-0-	-288		1691 2			N	-0-		-0-
10		1641 N	1641	-0-	-0-		1641 2			N	-0-		-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-		1017 2			N	-0-		-0-
12		2930 N	2930	-0-	-0-		2930 2			N	-0-		-0-
01		1806 N	1806	-0-	-0-		1806 2			N	-0-		-0-
02		899 N	669	-0-	-230		669 2			N	-0-		-0-

BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3417 - 4667		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 - 3552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)				43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 6018
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008
09	3900	X	3664	-0-	-236	-0-	180	1	3484	2	N	-0- 22
10	4185	X	3527	-0-	-658	-0-	186	1	3341	2	N	-0- 22
11	4050	X	3345	-0-	-705	-0-	180	1	3165	2	N	-0- 22
12	4185	X	3328	-0-	-857	-0-	186	1	3142	2	N	-0- 22
01	3782	X	3042	-0-	-740	-0-	186	1	2856	2	N	-0- 22
02	3538	X	2774	-0-	-764	-0-	174	1	2600	2	N	-0- 22

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027
09	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0- 99
10	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0- 99
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0- 99
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0- 99
01	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0- 99
02	986	N	857	-0-	-129	-0-	857	2			N	-0- 99

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002
09	14B2	EXT	661	-0-	661	1635	661	2			N	-0- 108
10	14B	DENY	388	-0-	388	2023	388	2			N	-0- 108
11	14B	DENY	184	-0-	184	2207	184	2			N	-0- 108
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2207					N	-0- 108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2207					N	-0- 108
02	14B2	EXT	34	-0-	34	2241	34	2			N	-0- 108

SABRE OPERATING, INC.				742261		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0- -0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0- -0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0- -0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0- -0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0- -0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0- -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		43850 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
CLOSE, JONNIE		WELL #:		1 C		RRCID -> 022243		COMPL. DATE 12/12/1956		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4912 - 4922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847						CNTY: HEMPHILL					
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 C		RRCID -> 022244		COMPL. DATE 05/09/1952		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 4965 - 4978	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)		44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC		101619											
JONES RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7215 - 7416	
09	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	1796	2		N	-0-		22
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2		N	-0-	22 7	-0-
11	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
12	1860	N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2		N	-0-		-0-
01	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
02	1334	N	1137	-0-	-197	-0-	1137	2		N	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 230874		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7315 - 7336	
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-		113
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2844	2	4 9	N	4		117
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-		117
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-		117
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-		117
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-		117

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903						CNTY: HEMPHILL					
IMMEL C		WELL #:		2		RRCID -> 210640		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7162 - 7192	
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2		N	-0-		-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: HEMPHILL					
IMMEL		WELL #:		1		RRCID -> 084536		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7149 - 7188	
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		37
10	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2		N	-0-		37
11	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	2		N	-0-		37
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2		N	-0-		37
01	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	2		N	-0-		37
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		37

OIL AND GAS DIVISION

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7108 - 7148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
10		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-	-0-	
11		450 N	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2	N	-0-	-0-	
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2	N	-0-	-0-	
02		435 N	423	-0-	-12	-0-	423	2	N	-0-	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC				101619								
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124 - 16253	
09		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	Y	-0-	21	
10		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	Y	-0-	-0-	
11		1830 X	1527	-0-	-303	-0-	73	1	Y	1454	2	
12		1891 X	1770	-0-	-121	-0-	28	1	Y	1742	2	
01		1891 X	1485	-0-	-406	-0-	78	1	Y	1407	2	
*02		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	1798	2	

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047 - 16350	
09		4017 X	3261	-0-	-756	-0-	3261	2	N	-0-	85	
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3154	2	N	4	35	
11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-	54	
12		3038 X	2910	-0-	-128	-0-	2908	2	N	2	56	
01		3038 X	2685	-0-	-353	-0-	2685	2	N	-0-	56	
02		2842 X	2135	-0-	-707	-0-	2129	2	N	5	61	

MITO RESOURCES TX LLC				571941		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15070 - 15518	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.14928 - 14982	
09		1977 N	1790	-0-	-187	-0-	1790	2	N	-0-	68	
10		2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2	N	-0-	68	
11		1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1808	2	N	6	9	
12		1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2	N	-0-	73	
01		1829 N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2	N	-0-	73	
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-	73	

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770								
09	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25					140
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3005	2	18	9	N	16	90	1			66
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2904	2	15	9	N	14					80
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2950	2	20	9	N	18					98
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17	9	N	15					113
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2728	2	24	9	N	22	70	1			65

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644								
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214								
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	2900 N	4488	-0-	1588	1588	4486	2	2	9	N	2					37

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP)			45037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC			101619									
LANCASTER			WELL #: 1058		RRCID -> 068108		COMPL. DATE 07/27/1976			TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	6360 X	6084	-0-	-276	-0-	7 1	6029 2	Y	44	184 1		89
						48 9						
10	6572 X	1622	-0-	-4950	-0-	1524 2	98 9	Y	89			178
11	6360 X	1237	-0-	-5123	-0-	1126 2	111 9	Y	101	188 1		91
12	6572 X	1372	-0-	-5200	-0-	1267 2	105 9	Y	95			186
01	6293 X	1548	-0-	-4745	-0-	1484 2	64 9	Y	58	189 1		55
02	5887 X	2473	-0-	-3414	-0-	2378 2	95 9	Y	86			141

QUESTA ENERGY CORPORATION			684634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
HOLMES			WELL #: 1		RRCID -> 108258		COMPL. DATE 09/19/1982			TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756		
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-

JAN (ATOKA)			45628 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-			WELL #: 1 L		RRCID -> 096800		COMPL. DATE 11/11/1981			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299		
09	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2856 3	29 9	N	26			48
10	3081 R	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3		N	-0-			48
11	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3		N	-0-			48
12	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-			48
01	3069 #	3010	-0-	-59	-0-	3010 3		N	-0-			48
02	2871 #	2772	-0-	-99	-0-	2772 3		N	-0-			48

GINTER, MARTHA			WELL #: 5458		RRCID -> 160803		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			84
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			84
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			84
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			84
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			84
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27 3		N	-0-			84

PEERY, HOLLENE ET AL "A"			WELL #: 4374		RRCID -> 201118		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE)			46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
PINKARD -B-			WELL #: 6		RRCID -> 117349		COMPL. DATE 05/19/1985			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENKIM (CHEROKEE)		//CONT.//		46127 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PINCKARD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	118403	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7638 - 7676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760
09	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1577	2		N	-0-		129
10	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2		N	-0-		129
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		129
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		129
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		129
02	1537 N	1387	-0-	-150	-0-	1380	2	7 9	N	6		135

JINES (MORROW, UPPER)		WELL #:		46499 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY		WELL #:		923452								
JINES, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	173762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8710 - 8730
09	1950 N	1812	-0-	-138	-0-	1771	3	41 9	N	37		165
10	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1856	3	37 9	N	34		199
11	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1755	3	37 9	N	34		233
12	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1669	3	83 9	N	75		308
01	1891 N	1346	-0-	-545	-0-	1346	3		N	-0-		308
02	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1663	3	33 9	N	30	192 1	146

JOHN (BASAL CHESTER)		WELL #:		46767 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		747757								
ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	145481	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8598 - 8610
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		50
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	1		51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8800 - 8832
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)		WELL #:		46835 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903								
JONES, MARVIN		WELL #:		1	RRCID ->	131293	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7156 - 7168
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-		15
10	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2		N	-0-		15
11	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	1617	2		N	-0-		15
12	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2		N	-0-		15
01	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663	2		N	-0-		15
02	1566 N	1553	-0-	-13	-0-	1553	2		N	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		46835 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
J-BREX COMPANY				427513							
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 143533		09/29/1995		7000 5954 - 6680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1470 N	1126	-0-	-344	-0-	1126 2	N	-0-			17
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-			17
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-			17
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-			17
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345 2	N	-0-			17
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-			17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)				46837 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON	
PALEO, INC.				635116							
JACKSON -A-		WELL #:		1 C		RRCID -> 052312		12/20/1971		8212 7568 - 7578	
09	3000 N	3530	-0-	530	1426	3530 2	N	-0-			137
10	3100 N	5057	-0-	1957	3383	5057 2	N	-0-			137
11	2820	4238	-0-	1418	4801	4238 2	N	-0-			137
12	9589	3851	-0-	-5738	-0-	3851 2	N	-0-			137
01	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-		N	NO RPT			137
02	2726	NO RPT	-0-	-2726	-0-		N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON)				47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
GRAND RESOURCES, INC.				324750							
MORRIS-SHELL		WELL #:		1077		RRCID -> 101396		03/26/1982		18132 18810 - 18850	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)				47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
HARPER PRODUCTION, LLC				357762							
SANTA FE		WELL #:		1		RRCID -> 254593		12/10/2009		9500 9206 - 9212	
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2	N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
01	279 N	83	-0-	-196	-0-	83 2	N	-0-			-0-
02	203 N	27	-0-	-176	-0-	27 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)				48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
CORLENA OIL COMPANY				178450							
BRAINARD 115		WELL #:		1H		RRCID -> 252284		06/19/2009		11131 11350 - 13362	
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-			-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-			-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-			-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-			-0-
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148				WELL #:		1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043	
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2	N	-0-			-0-
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2647	-0-	-173	-0-	2647 2	N	-0-			-0-
12	2914 X	2722	-0-	-192	-0-	2722 2	N	-0-			-0-
01	2914 X	979	-0-	-1935	-0-	979 2	N	-0-			-0-
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2	N	-0-			-0-

 KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
 BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1508 N	1382	-0-	-126	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

 LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

09	3990 X	2887	-0-	-1103	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	4089 X	4013	-0-	-76	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					22
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					22
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					22
01	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824	2			Y	-0-					22
02	1276 N	612	-0-	-664	-0-	612	2			Y	-0-					22

 KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	933	-0-	-517	-0-	933	2			N	-0-					-0-

 KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3630	-0-	-60	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	2978	-0-	-1145	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	1603	-0-	-2520	-0-	1594	2	9	9	N	8					8
02	3857 X	1792	-0-	-2065	-0-	1788	2	4	9	N	4					12

 KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270	- 12940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2430 X	680	-0-	-1750	-0-	680	2		N	-0-		-0-
10	3782 X	3012	-0-	-770	-0-	3012	2		N	-0-		-0-
11	3660 X	1621	-0-	-2039	-0-	1621	2		N	-0-		-0-
12	3782 X	40	-0-	-3742	-0-	40	2		N	-0-		-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-		-0-
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2		N	-0-		-0-

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495	- 13437
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233	- 12432
09	4320 X	3988	-0-	-332	-0-	3988	2		N	-0-		22
10	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	3926	2	73 9	N	66		88
11	4320 X	3588	-0-	-732	-0-	3588	2		N	-0-		88
12	4123 X	3934	-0-	-189	-0-	3934	2		N	-0-		88
01	4123 X	2163	-0-	-1960	-0-	2163	2		N	-0-		88
02	3857 X	2870	-0-	-987	-0-	2868	2	2 9	N	2		90

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552	- 11929
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2		N	-0-		12
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2		N	-0-		12
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-	2 5	10
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9 9	N	8		18
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		18
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		18

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198	- 12316
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636	- 13520
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:		RRCID -> 033133		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5 #		-0-	-0-	-5	-0-					69
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					69
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					69
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					69
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					69
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					69

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		KELLN -C-		WELL #:		RRCID -> 022254		COMPL. DATE 06/02/1958		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355		
09	1230 R	1230		-0-	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-	265
10	1267 R	1267		-0-	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	265
11	1222 R	1222		-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-	265
12	1270 R	1270		-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-	265
01	1092 R	1092		-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-	265
02	580 #	NO RPT		-0-	-0-	-580	-0-					N	NO RPT	265

KELLN -C-		WELL #:		RRCID -> 035753		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256				
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		RRCID -> 046482		COMPL. DATE 05/26/1969		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192						
09	651 R	651		-0-	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1	109
10	674 R	674		-0-	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-	109
11	642 R	642		-0-	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	109
12	653 R	653		-0-	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	N	8	117
01	682 #	461		-0-	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-	117
02	638 #	NO RPT		-0-	-0-	-638	-0-					N	NO RPT	117

KELTON N. (GRANITE WASH)		48668 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		RRCID -> 150577		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759		
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		676084												
		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090						
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2		N	-0-			73
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2		N	-0-			73
11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2		N	-0-			73
12	11160	X	10115	-0-	-1045	-0-	10115	2		N	-0-	46	1	27
01	11160	X	9728	-0-	-1432	-0-	9728	2		N	-0-			27
02	10440	X	10003	-0-	-437	-0-	10003	2		N	-0-			27

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334						
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
KILLEBREW		040209												
		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977						
09	1470	N	330	-0-	-1140	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	1519	N	784	-0-	-735	-0-	784	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	292	-0-	-848	-0-	292	2		N	-0-			-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473										
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	50 S	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		37
10	31 S	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-		37
11	42 S	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		37
12	39 S	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		37
01	31 S	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-		37
02	35 S	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		37

KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188		
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	426	2			N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	-0-	427	2			N	-0-		-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	-0-	370	2			N	-0-		-0-
*02	406 N	354	-0-	-52	-0-	-0-	354	2			N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150		
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	-0-	491	2			N	-0-		-0-
10	744 N	495	-0-	-249	-0-	-0-	495	2			N	-0-		-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	-0-	464	2			N	-0-		-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	-0-	474	2			N	-0-		-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	-0-	445	2			N	-0-		-0-
*02	435 N	419	-0-	-16	-0-	-0-	419	2			N	-0-		-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
11		570 N	481	-0-	-89	-0-	481 2		N	-0-			-0-
12		558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2		N	-0-			-0-
01		558 N	434	-0-	-124	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*02		464 N	384	-0-	-80	-0-	384 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 -	2468	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 -	2322	
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10		279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-			-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			-0-
*02		203 N	186	-0-	-17	-0-	186 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538	
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
10		713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2		N	-0-			-0-
11		660 N	633	-0-	-27	-0-	633 2		N	-0-			-0-
12		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2		N	-0-			-0-
01		620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2		N	-0-			-0-
*02		609 N	307	-0-	-302	-0-	307 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 -	2185	
09		750 N	725	-0-	-25	-0-	725 2		N	-0-			-0-
10		961 N	764	-0-	-197	-0-	764 2		N	-0-			-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
12		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-			-0-
01		775 N	674	-0-	-101	-0-	674 2		N	-0-			-0-
*02		696 N	637	-0-	-59	-0-	637 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 -	2222	
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
10		868 N	663	-0-	-205	-0-	663 2		N	-0-			-0-
11		660 N	351	-0-	-309	-0-	351 2		N	-0-			-0-
12		682 N	22	-0-	-660	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
*02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 -	2210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	810 N	759	-0-	-51	-0-	759 2		N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2		N	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
01	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 2		N	-0-			-0-
*02	725 N	648	-0-	-77	-0-	648 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 -	2185
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	738 2		N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-			-0-
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	686 2		N	-0-			-0-
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	689 2		N	-0-			-0-
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	600 2		N	-0-			-0-
*02	667 N	586	-0-	-81	-0-	586 2		N	-0-			-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 -	10370
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3		N	-0-			84
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3		N	-0-			84
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2746 3	2 9	N	-0-			86
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3		N	-0-			86
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8646 -	8679
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9697 -	9708
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)				49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
BRENNA		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 8103 -	11389
09	3510 X	3077	-0-	-433	-0-	3020 3	57 9	N	52			457
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3289 3	56 9	N	51			508
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3112 3	50 9	N	45	178 1		375
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3140 3	57 9	N	52			427
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			427
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			N	NO RPT			427

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
EQV OPERATING LLC				101634											
BRILLHART				WELL #: 9101H	RRCID -> 264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019 - 11808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
DUKE "850"				WELL #: 1H	RRCID -> 244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7728 - 9665			
09	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	30	1	1755	2	N	59			192
						65	9							
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	30	1	1680	2	N	46	178	1	60
						51	9							
11	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	30	1	1685	2	N	58			118
						64	9							
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	31	1	1675	2	N	54			172
						59	9							
01	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	31	1	1337	2	N	58			230
						64	9							
02	1711 N	1681	-0-	-30	-0-	26	1	1611	2	N	40	177	1	93
						44	9							

DUKE, BASIL JR.				8501H	RRCID -> 247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	681	2	N	54			67
						59	9							

MOBETTIE RESOURCE DEV LLC				572602		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PEDRO 850				WELL #: 2H	RRCID -> 241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377			
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1392	2	228	9	N	207			354
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2022	2	69	9	N	63			417
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1682	2	46	9	N	42	157	1	302
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	2	39	9	N	35			337
01	496 N	408	-0-	-88	-0-	389	2	19	9	N	17	157	1	197
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	157	1	40

PEDRO 850				251733	RRCID -> 251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BAILEY				WELL #: 9392	RRCID -> 219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BABE 940				WELL #: 3H	RRCID -> 228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAFFEY				WELL #: 1032	RRCID -> 228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

SADIE 857				WELL #: 1H	RRCID -> 230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANGEL 909				WELL #: 2	RRCID -> 235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROSTY 912				WELL #: 2H	RRCID -> 244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRACIE 894				WELL #: 4H	RRCID -> 251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189			
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2589	2	77	9	N	70			114
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2630	2	84	9	N	76			190
11	2310 N	2007	-0-	-303	-0-	1961	2	46	9	N	42	175	1	57
12	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2240	2	76	9	N	69			126
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2214	2	65	9	N	59	141	1	44
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2252	2	74	9	N	67			111

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776		
09	930 N	531	-0-	-399	-0-	514	2	17	9	N	15	192		
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1150	2	61	9	N	55	68		
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	983	2	44	9	N	40	108		
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	836	2	58	9	N	53	161		
01	1116 N	645	-0-	-471	-0-	624	2	21	9	N	19	180		
02	986 N	805	-0-	-181	-0-	764	2	41	9	N	37	217		

REMORA OPERATING, LLC		701613		FRASS	WELL #:	5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	435	2	123	9	N	112	65		
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	717	2	141	9	N	128	17		
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	315	2	123	9	N	112	129		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	154	2	50	9	N	45	174		
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	168	2	33	9	N	30	204		
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT	204		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		BRILLHART -852-	WELL #:	3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7309 - 7347
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

GRAY -853-		WELL #:		3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 - 7335		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

LENA MAE 854		WELL #:		1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 - 10260		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
BRILLHART 853		WELL #: 1H		RRCID -> 221344		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 7512 - 10734					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENA MAE 854		WELL #: 2H		RRCID -> 224259		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 1338		PERF. 7556 - 10771					
09	1800	X	1522	-0-	-278	-0-	1519	2	3	9	N	3	187	1	210
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			210
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4128	2	169	9	N	154			364
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3680	2	91	9	N	83	191	1	256
01	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	1207	2	63	9	N	57	193	1	120
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2899	2	92	9	N	84			204

BRILLHART 852		WELL #: 1H		RRCID -> 224886		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 7362 - 9608					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRILLHART 852		WELL #: 2H		RRCID -> 234257		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 7488 - 9850					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7500 - 10162					
09	2250	X	1035	-0-	-1215	-0-	1035	2			N	-0-			123
10	2325	X	1059	-0-	-1266	-0-	1059	2			N	-0-			123
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3459	2	61	9	N	55			178
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3050	2	99	9	N	90			268
01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	N	22			290
02	2175	X	1004	-0-	-1171	-0-	1004	2			N	-0-			290

BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7430 - 10892					
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3192	2	52	9	N	47			246
10	1767	X	793	-0-	-974	-0-	793	2			N	-0-			246
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2848	2	7	9	N	6			252
12	2883	X	214	-0-	-2669	-0-	214	2			N	-0-			252
01	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	2316	2	130	9	N	118			370
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3522	2	26	9	N	24			394

FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7138 - 11420					
09	2190	X	1921	-0-	-269	-0-	1797	2	124	9	N	113			638
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1937	2	183	9	N	166	352	1	452
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1827	2	161	9	N	146			598
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1781	2	120	9	N	109	182	1	525
01	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	1205	2	139	9	N	126	189	1	462
02	1914	N	1879	-0-	-35	-0-	1771	2	108	9	N	98			560

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

BILLINGTON		WELL #:		2075H	RRCID ->	266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7198 - 11285			
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1586	2	358	9	N	325	547	1		341
10	1581 N	1403	-0-	-178	-0-	1323	2	80	9	N	73				414
11	1590 N	540	-0-	-1050	-0-	487	2	53	9	N	48				462
12	2015 N	1007	-0-	-1008	-0-	977	2	30	9	N	27				489
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1428	2	273	9	N	248	184	1		553
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1174	2	174	9	N	158	190	1		521

BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580 - 11802			
09	3000 N	3621	-0-	621	2036	3552	2	69	9	N	63	168	1		368
10	5356 X	3320	-0-	-2036	-0-	3285	2	35	9	N	32				400
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3584	2	78	9	N	71	187	1		284
12	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2775	2	15	9	N	14				298
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2166	2	40	9	N	36				334
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2400	2	199	9	N	181	354	1		161

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580 - 11962			
09	6810 X	6528	-0-	-282	-0-	6456	2	72	9	N	65				261
10	5735 X	2264	-0-	-3471	-0-	2247	2	17	9	N	15				276
11	8070 X	1946	-0-	-6124	-0-	1939	2	7	9	N	6				282
12	8339 X	3556	-0-	-4783	-0-	3520	2	36	9	N	33				315
01	8339 X	6989	-0-	-1350	-0-	6952	2	37	9	N	34				349
02	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7826	2	6	9	N	5				354

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
KING OPERATING CORPORATION		465296													
GRAY		WELL #:		1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5824 - 5835			
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				46
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				46
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
WEINETT, HAZEL		WELL #:		1 D	RRCID ->	112795	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	2774 - 3524			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
PAINE, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	-	5898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: LIPSCOMB						
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A						
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			29
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			29
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			29
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			29
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB						
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	-	5784				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5834	-	5840				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRILLHART 907				WELL #: 6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5817	-	5842				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WHEAT				WELL #: 4764	RRCID -> 281198	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 9060	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	8506	-0-	8506	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8506				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8506				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8506				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8506				N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)		//CONT.//		49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
TERREL 1036 LIP		WELL #:		1H	RRCID -> 269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7650	- 11854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1350 N	1010	-0-	-340	-0-	990 2	20 9	N	18		445
10		1457 N	1062	-0-	-395	-0-	1037 2	25 9	N	23		468
11		1020 N	885	-0-	-135	-0-	852 2	33 9	N	30		498
12		1054 N	856	-0-	-198	-0-	849 2	7 9	N	6		504
01		1054 N	844	-0-	-210	-0-	796 2	48 9	N	44		548
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	889 2	48 9	N	44		592

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BLAU, WILLIS				075363								
BLAU		WELL #:		1	RRCID -> 087966	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
SUESS -AH-		WELL #:		1	RRCID -> 022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	N/A	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		52
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	58 1	57 2	N	-0-		52
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	46 1	46 2	N	-0-		52
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	48 1	54 2	N	-0-		52
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	40 1	46 2	N	-0-		52
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	58 1	63 2	N	-0-		52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SUESS -B-		WELL #:		2	RRCID -> 061106	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8888 - 8902	
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4110 2	8 9	N	7		69
10		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2		N	-0-		69
11		4380 X	4124	-0-	-256	-0-	4124 2		N	-0-		69
12		4526 X	4141	-0-	-385	-0-	4141 2		N	-0-		69
01		4681 X	3983	-0-	-698	-0-	3983 2		N	-0-		69
02		4379 X	3785	-0-	-594	-0-	3785 2		N	-0-		69

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
DUKE, C. C. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 042546	COMPL. DATE	08/24/1967	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8942 - 8960	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRIS -B-		WELL #:		5761	RRCID -> 184652	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8810 - 8820	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
GUY, ZELMA C.				WELL #:	1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890 - 8910	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		2700 X	2116	-0-	-584	-0-		2108 2	8 9	N	7			170
10		2790 X	1599	-0-	-1191	-0-		1597 2	2 9	N	2			172
11		2700 X	777	-0-	-1923	-0-		777 2		N	-0-			172
12		2790 X	283	-0-	-2507	-0-		283 2		N	-0-			172
01		2790 X	24	-0-	-2766	-0-		24 2		N	-0-			172
02		2059 X	28	-0-	-2031	-0-		28 2		N	-0-			172

PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9036 - 9044	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PERRY, HAROLD				WELL #:	2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CORLENA OIL COMPANY				178450										
DUKE -E-				WELL #:	1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	6465 - 6488	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PETERSON, LILLIE M.				WELL #:	1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530	
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602 2		N	-0-			215
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1558 2	6 9	N	5			220
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1437 2	200 9	N	182	182 1		220
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428 2		N	-0-			220
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			220
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395 2		N	-0-			220

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PETCO ENERGY CORPORATION				657795									
KING, A. R.				WELL #:	1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	821	-0-	-79	-0-	821 2			Y	-0-		56
10		930 N	509	-0-	-421	-0-	509 2			Y	-0-		56
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			Y	-0-		56
12		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			Y	-0-		56
01		496 N	377	-0-	-119	-0-	377 2			Y	-0-		56
02		986 N	836	-0-	-150	-0-	836 2			Y	-0-		56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
GRAY 853				WELL #:	3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6367 - 6398
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUY 821				8821		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
				WELL #:	8821	RRCID ->	292448	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6504 - 6511
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205		49B						
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PAINE, CHARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613		ONE WELL						
SHUTTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	191

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	62 1	1089 2	N	5			55
10	961 N	358	-0-	-603	-0-	6 9	296 2	N	-0-			55
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	60 1	1180 2	N	15			70
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	17 9	930 2	N	2			72
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	2 9	596 2	N	10			82
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	62 1	872 2	N	2			84
						11 9						
						48 1						
						2 9						

REMORA OPERATING, LLC 701613
 PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-			-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-				28
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-				28
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				28
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				28
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-				28
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				28

 BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	333	2	83	9	N	75				118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	N	1	29	1		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				22
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				22
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-				22
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-				22
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-				22
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				22

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3605	2	91	9	N	83				273
10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4469	2	112	9	N	102	185	1		190
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4211	2	99	9	N	90				280
12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4248	2	116	9	N	105	185	1		200
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2993	2	83	9	N	75				275
02	2668 X	2634	-0-	-34	-0-	2572	2	62	9	N	56				331

 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

OIL AND GAS DIVISION

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:	3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11108 - 11120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8536 - 8584		
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-		109
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-		109
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	30	1	321	2	N	-0-		109
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-		109
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	30	1	278	2	N	-0-		109
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	N	-0-		109

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC GADBERRY		704176 1174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 8589		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024													

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 8621		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B-		747757 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8594 - 8623		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY					
		WELL #:	1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11446 - 11625		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//	51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAY					
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//	379771								
DALTON		WELL #:	1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LANCASTER (MARMATON)			51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560								
BROOK, BEN		WELL #:	2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6618 - 6638
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LANDIS (6100)			51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
LANDIS		WELL #:	1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6099 - 6109
09	990 N	982	-0-	-8	-0-	982 2	N	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-			-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH)			52019 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC			342392								
PICKENS A80		WELL #:	1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8336 - 8532
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)			52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC			040209								
DD PAYNE A		WELL #:	3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176 - 11000
09	2070 N	1992	-0-	-78	-0-	1967 3	25 9	N	23	185 1	49
10	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	2043 3	54 9	N	49		98
11	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	1853 3	46 9	N	42		140
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2016 3	46 9	N	42		182
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	1995 3	67 9	N	61	191 1	52
02	1827 N	1773	-0-	-54	-0-	1727 3	46 9	N	42		94
DD PAYNE B		WELL #:	3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8979 - 10550
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	BALANCE
09		3030 X	2960	-0-	-70	-0-	2899 3	61 9	9	N	55	465
10		3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2929 3	55 9	9	N	50	515
11		3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2682 3	52 9	9	N	47	373
12		3162 X	2860	-0-	-302	-0-	2807 3	53 9	9	N	48	421
01		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3804 3	50 9	9	N	45	466
02		2871 X	2548	-0-	-323	-0-	2502 3	46 9	9	N	42	508

BE ANADARKO II, LLC 100676												
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970												
09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2347 3	19 9	9	N	17	52
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2275 3	18 9	9	N	16	68
11		1950 N	1838	-0-	-112	-0-	1823 3	15 9	9	N	14	82
12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2337 3	7 9	9	N	6	88
01		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2287 3	19 9	9	N	17	105
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2366 3	30 9	9	N	27	132

HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC 342392												
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37

LARD RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 8720 - 10155
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						169
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						169

LARD		WELL #:		2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8606 - 8668
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8487 - 8675
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5

LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 8532 - 8598
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80

LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8566 - 8630
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						79

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8990 - 11320
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880	-	10000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	829 2	10 9	9	N	9			314
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	808 2	65 9	59	N	59			373
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	821 2	21 9	19	N	19			392
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	573 2	39 9	35	N	35			427
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	401 2	30 9	27	N	27			454
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			93	N	93	148	1	399

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066	-	10380
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			N	-0-			192
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-			192
11		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2			N	-0-			192
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			N	-0-			192
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2			N	-0-			192
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2			N	-0-			192

TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	10460	-	10190
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

LARD RANCH		WELL #:		202	RRCID ->	219941	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8813	-	10400
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202

KIVLEHEN		WELL #:		205	RRCID ->	223684	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8725	-	9720
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1595 2	20 9	18	N	18			62
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1071 2	37 9	34	N	34			96
11		420 N	156	-0-	-264	-0-	153 2	3 9	3	N	3			99
12		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			99
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			99
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			99

LARD RANCH		WELL #:		2060	RRCID ->	226438	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9645	-	10385
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARD RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	227851	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8775	-	10340
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
WILDE				WELL #: 802H	RRCID ->	229466	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8966	-	11022
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LARD				WELL #: 6061H	RRCID ->	229469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8904	-	11264
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	

KIVLEHEN				WELL #: 305H	RRCID ->	235596	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8750	-	10402
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	56	9	N	51		319
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	45	9	N	41	170 1	190
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2	18	9	N	16		206
12	899 N	118	-0-	-781	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1		207
01	899 N	58	-0-	-841	-0-	-0-	58	2			N	-0-		207
02	841 N	26	-0-	-815	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2		209

TOLBERT 5				WELL #: 2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9280	-	10762
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TOLBERT-KIVLEHEN				WELL #: 2062H	RRCID ->	235869	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8780	-	11133
09	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	-0-	5814	2	360	9	N	327	350 1	351
10	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	-0-	6055	2	311	9	N	283	333 1	301
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	2	175	9	N	159	175 1	285
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	3892	2	98	9	N	89		374
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	3827	2	92	9	N	84		458
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	3513	2	74	9	N	67	216 1	309

LARD RANCH				WELL #: 3060H	RRCID ->	238856	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8666	-	10632
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2	144	9	N	131	178 1	363
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	149	9	N	135	155 1	343
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2	106	9	N	96	171 1	268
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	103	9	N	94		362
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	N	13		375
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	63	9	N	57		432

LARD RANCH-OSBORNE				WELL #: 102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541	-	9860
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2381	2	62	9	N	238
10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2448	2	61	9	N	115
11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2528	2	74	9	N	182
12		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2553	2	52	9	N	229
01		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2686	2	12	9	N	240
02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2280	2	50	9	N	285

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648												
09		1440 N	1073	-0-	-367	-0-	1071	2	2	9	N	275
10		1333 N	1095	-0-	-238	-0-	1089	2	6	9	N	280
11		990 N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	280
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1401	2	34	9	N	311
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1162	2	102	9	N	404
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1462	2	47	9	N	268

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202												
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	354
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	354
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	354
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	354
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	172
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024												

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382												
09		3420 X	2684	-0-	-736	-0-	2639	2	45	9	N	405
10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2831	2	61	9	N	301
11		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2711	2	45	9	N	342
12		2759 X	1355	-0-	-1404	-0-	1336	2	19	9	N	359
01		2883 X	1977	-0-	-906	-0-	1964	2	13	9	N	371
02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3116	2	35	9	N	403

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292												
09		3000 N	3319	-0-	319	319	3231	2	88	9	N	420
10		3100 N	3799	-0-	699	1018	3745	2	54	9	N	309
11		3000 N	3878	-0-	878	1896	3837	2	41	9	N	346
12		5981 X	4085	-0-	-1896	-0-	3990	2	95	9	N	257
01		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3664	2	72	9	N	322
02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3314	2	87	9	N	401

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763												
09		5970 X	5232	-0-	-738	-0-	5220	2	12	9	N	281
10		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7618	2	72	9	N	346
11		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6453	2	105	9	N	441
12		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6896	2	58	9	N	313
01		6510 X	4532	-0-	-1978	-0-	4460	2	72	9	N	378
02		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6497	2	70	9	N	442

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4629	2	101	9	N	92			667
10		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4592	2	191	9	N	174	351	1	490
11		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3718	2	64	9	N	58	181	1	367
12		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4573	2	123	9	N	112			479
01		3472 X	1307	-0-	-2165	-0-	1195	2	112	9	N	102			581
02		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4712	2	56	9	N	51	359	1	273

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177															
09		3390 X	2694	-0-	-696	-0-	2592	2	102	9	N	93			354
10		3503 X	2561	-0-	-942	-0-	2430	2	131	9	N	119	180	1	293
11		3150 X	2328	-0-	-822	-0-	2229	2	99	9	N	90	181	1	202
12		2821 X	2762	-0-	-59	-0-	2743	2	19	9	N	17			219
01		2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2404	2	99	9	N	90			309
02		2610 X	2537	-0-	-73	-0-	2386	2	151	9	N	137	179	1	267

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952															
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3381	2	121	9	N	110			301
10		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3554	2	111	9	N	101	170	1	232
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3295	2	73	9	N	66			298
12		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47			345
01		905 X	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	N	5			350
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4076	2	75	9	N	68			418

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354															
09		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-			274
10		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-			274
11		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7140	2	6	9	N	5			279
12		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-			279
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3493	2	6	9	N	5			284
02		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5426	2	17	9	N	15			299

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442															
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			265
10		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-			265
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-			265
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			265
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	163	1	102
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024															

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393															
09		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	7838	2	233	9	N	212	172	1	436
10		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5583	2	165	9	N	150	161	1	425
11		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6090	2	158	9	N	144	180	1	389
12		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5498	2	175	9	N	159	180	1	368
01		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4896	2	195	9	N	177			545
02		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6864	2	174	9	N	158	180	1	523

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105															
09		4440 X	4024	-0-	-416	-0-	3970	2	54	9	N	49	338	1	291
10		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3863	2	97	9	N	88	178	1	201
11		3270 X	1432	-0-	-1838	-0-	1424	2	8	9	N	7			208
12		4154 X	2900	-0-	-1254	-0-	2859	2	41	9	N	37			245
01		4154 X	2263	-0-	-1891	-0-	2242	2	21	9	N	19			264
02		3886 X	3046	-0-	-840	-0-	3014	2	32	9	N	29			293

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LARD RANCH		WELL #:		5060H	RRCID ->	258084	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8700 - 13098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8190 X	7652	-0-	-538	-0-	7583 2	69 9	N	63	178 1		322
10		8463 X	6299	-0-	-2164	-0-	6278 2	21 9	N	19			341
11		8400 X	5254	-0-	-3146	-0-	5076 2	178 9	N	162	181 1		322
12		8680 X	5116	-0-	-3564	-0-	4988 2	128 9	N	116	181 1		257
01		8680 X	5967	-0-	-2713	-0-	5806 2	161 9	N	146			403
02		7395 X	6155	-0-	-1240	-0-	6027 2	128 9	N	116	180 1		339

TOLBERT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	259118	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8612 - 13207	
09		9210 X	8648	-0-	-562	-0-	8411 2	237 9	N	215	529 1		300
10		9517 X	8207	-0-	-1310	-0-	8016 2	191 9	N	174	169 1		305
11		9210 X	8028	-0-	-1182	-0-	7799 2	229 9	N	208	187 1		326
12		9517 X	8511	-0-	-1006	-0-	8191 2	320 9	N	291	180 1		437
01		9300 X	3596	-0-	-5704	-0-	3526 2	70 9	N	64			501
02		8352 X	1935	-0-	-6417	-0-	1890 2	45 9	N	41			542

FLOWERS 78		WELL #:		4H	RRCID ->	259618	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8924 - 12933	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	2			296
10		1643 N	2	-0-	-1641	-0-	2 2		N	-0-			296
11		480 N	130	-0-	-350	-0-	122 2	8 9	N	7			303
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			303
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			303
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024													

LARD RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	259620	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8647 - 13338	
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4041 2	77 9	N	70			298
10		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1716 2	28 9	N	25			323
11		4680 X	1800	-0-	-2880	-0-	1791 2	9 9	N	8			331
12		4836 X	1254	-0-	-3582	-0-	1242 2	12 9	N	11			342
01		4836 X	460	-0-	-4376	-0-	460 2		N	-0-			342
02		3973 X	2107	-0-	-1866	-0-	2085 2	22 9	N	20	180 1		182

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073	
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			158
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			158
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			158
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			158
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			158
02		580 N	565	-0-	-15	-0-	562 2	3 9	N	3			161

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482	
09		6000 X	4843	-0-	-1157	-0-	4693 2	150 9	N	136	178 1		329
10		6138 X	4662	-0-	-1476	-0-	4664 2	98 9	N	89			418
11		5910 X	5167	-0-	-743	-0-	4905 2	262 9	N	238	345 1		311
12		6107 X	3436	-0-	-2671	-0-	3339 2	97 9	N	88	164 1		235
01		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4971 2	144 9	N	131			366
02		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	5932 2	298 9	N	271	344 1		293

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8684 - 13323		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

LARIAT (MORROW)				52078 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6575 - 6656		
09	4320 #	3905	-0-	-415	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
10	4371 #	4344	-0-	-27	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
11	4170 #	3980	-0-	-190	-0-	3980	2		N	-0-			-0-
12	4123 #	1124	-0-	-2999	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
01	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-
*02	4060 #	1262	-0-	-2798	-0-	1262	2		N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, LOWER)				52704 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9582 - 9592		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER)				52704 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8583 - 8610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALEO, INC.				635116									
SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	083276	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8451 - 8494		
09	1050 #	962	-0-	-88	-0-	962	2		N	-0-			24
10	1054 #	933	-0-	-121	-0-	933	2		N	-0-			24
11	1110 #	1026	-0-	-84	-0-	1026	2		N	-0-			24
12	1147 #	1073	-0-	-74	-0-	1073	2		N	-0-			24
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			24
02	928 #	NO RPT	-0-	-928	-0-				N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
ALLEN ESTATE		WELL #:		2118	RRCID ->	094551	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8548 - 8556		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		52835 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		WELL #:	1	RRCID ->	084240	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	9151 PERF. 8960 - 8970
LEDRIK RANCH											
09	30 #	31	-0-	1 B	-1	31	3	N	-0-		-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-1	31	3	N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-31			N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-62			N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-93			N	-0-		-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-122			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121	CANCELLED UNDERAGE ->			-1			
JODIE		52835 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		WELL #:	1026	RRCID ->	121597	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8709 - 8726
JODIE											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
TOLBERT		52835 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		WELL #:	206	RRCID ->	129143	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8764 - 8784
TOLBERT											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->			-9			
09	30 #	31	-0-	1 B	-1	31	3	N	-0-		-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-1	31	3	N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-31			N	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-62			N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-93			N	-0-		-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29 B	-122			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121	CANCELLED UNDERAGE ->			-1			
LARD, J. D.		52835 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
CANTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:	1026	RRCID ->	129173	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8845 - 8851
LOWE 50-A											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-150			
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		109
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		109
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		109
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		109
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		109
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)		52840 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
CANTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:	1	RRCID ->	112139	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	9520 PERF. 9378 - 9392
LOWE 50-A											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.//										52840 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC										491872					
LOWE										WELL #: 4901	RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	- 9713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461	ASSOCIATED		CNTY: ROBERTS		
LOCKE CATTLE COMPANY										WELL #: 875461	RRCID -> 137712	COMPL. DATE 01/14/1991	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9484	- 9660
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										03/15/2018					

LIPS (CLEVELAND)										53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC										488260					
COURSON RANCH 148										WELL #: 1	RRCID -> 131967	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 9229	PERF. 6790	- 6815
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2	N	-0-			611		
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			611		
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			611		
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			611		
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-			611		
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			611		

COURSON RANCH 135										WELL #: 4C	RRCID -> 174208	COMPL. DATE 07/24/1999	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6896	- 6918
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217		

COURSON RANCH 156										WELL #: 4A	RRCID -> 182486	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6864	- 6890
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			405		

COURSON RANCH 156										WELL #: 1	RRCID -> 211987	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6816	- 6838
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532		

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON RANCH 149		WELL #: 3		RRCID -> 212624		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	63	-0-	-477	-0-	63 2		N	1110
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	1110
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	40 1	405 2	N	1110
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	1110
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	45 1	451 2	N	1110
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	423 2		N	1110

COURSON RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 219313		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	179

COURSON RANCH 157		WELL #: 1		RRCID -> 224243		COMPL. DATE 09/00/2006		TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011									

COURSON RANCH 157		WELL #: 9H		RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550	
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	460
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	460
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	460
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	460
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	658 2		N	460
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	460

COURSON RANCH 159		WELL #: 4 H		RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147	
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2506 2	138 9	N	291
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2691 2	197 9	N	291
11	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	83 1	3709 2	N	183
						69 9			
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3604 2	122 9	N	294
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	78 1	3583 2	N	352
						64 9			
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3370 2	48 9	N	215

COURSON RANCH 158		WELL #: 10		RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	110
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	110
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41 1	408 2	N	110
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	110
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	110
02	435 N	339	-0-	-96	-0-	339 2		N	110

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
LIPS, CHARLES -K-				WELL #: 11	RRCID -> 136568	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 8697	PERF. 7134	-		7192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	62 1	1356 2	N	-0-			39
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62 1	1392 2	N	-0-			39
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	60 1	1351 2	N	-0-			39
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62 1	1357 2	N	-0-			39
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	62 1	1298 2	N	-0-			39
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	58 1	1252 2	N	-0-			39

REMORA OPERATING, LLC				701613								
KILLEBREW				WELL #: 2220	RRCID -> 274029	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 11751	PERF. 6934	-		6984	
09	270 N	55	-0-	-215	-0-	55 2		N	-0-			25
10	279 N	88	-0-	-191	-0-	88 2		N	-0-			25
11	180 N	49	-0-	-131	-0-	49 2		N	-0-			25
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			25
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			25
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
LAMB				WELL #: 102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6199	-		6220	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			256
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6922	-		6955	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205	-		10050	
09	3630 X	2953	-0-	-677	-0-	2899 2	54 9	N	49			374
10	3751 X	1813	-0-	-1938	-0-	1788 2	25 9	N	23			397
11	2760 X	2361	-0-	-399	-0-	2319 2	42 9	N	38	179 1		256
12	3038 X	2172	-0-	-866	-0-	2158 2	14 9	N	13			269
01	3038 X	1351	-0-	-1687	-0-	1328 2	23 9	N	21			290
02	2842 X	1611	-0-	-1231	-0-	1608 2	3 9	N	3			293

KING 19				WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6774	-		6798	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			152
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	721 2		N	-0-			152
11	780 N	668	-0-	-112	-0-	668 2		N	-0-			152
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	671 2		N	-0-			152
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 2		N	-0-			152
*02	638 N	607	-0-	-31	-0-	607 2		N	-0-			152

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LIPS, CHARLES		WELL #:		10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209								
WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137
O												
09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-		40
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-		40
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		N	-0-		40
12	2852 N	2714	-0-	-138	-0-	2714	3		N	-0-		40
01	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3		N	-0-		40
02	2581 N	2197	-0-	-384	-0-	2197	3		N	-0-		40

KILLEBREW 218				WELL #:	4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	9938 - 10062
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLEBREW 216				WELL #:	2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLEBREW 218				WELL #:	5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854
09	5820 X	4999	-0-	-821	-0-	4991	3	8	9	N	7		144
10	6014 X	4988	-0-	-1026	-0-	4977	3	11	9	N	10		154
11	5640 X	4867	-0-	-773	-0-	4861	3	6	9	N	5		159
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5563	3	11	9	N	10		169
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5385	3	8	9	N	7	154	22
02	4843 X	4437	-0-	-406	-0-	4426	3	11	9	N	10		32

KILLEBREW 218				WELL #:	6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746
09	18750 X	18677	-0-	-73	-0-	18675	3	2	9	N	2		93
10	19375 X	19204	-0-	-171	-0-	19204	3			N	-0-		93
11	18750 X	18462	-0-	-288	-0-	18456	3	6	9	N	5		98
12	19313 X	18790	-0-	-523	-0-	18790	3			N	-0-		98
01	19313 X	18481	-0-	-832	-0-	18479	3	2	9	N	2	38	62
02	18067 X	17515	-0-	-552	-0-	17506	3	9	9	N	8		70

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
KILLEBREW 215				WELL #:	2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9851			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-				-0-

COURSON RANCH 4				WELL #:	13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10086 - 10125
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		-0-

KILLEBREW 215				WELL #:	3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9892 - 10040
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILSON 44				WELL #:	3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10078 - 10092
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-		-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
POPE 140				WELL #:	4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8294 - 8396
09	300 #	298	-0-	-2	-0-	28	1	270	2	N	-0-		38
10	310 #	297	-0-	-13	-0-	28	1	269	2	N	-0-		38
11	300 #	284	-0-	-16	-0-	27	1	257	2	N	-0-		38
12	310 #	144	-0-	-166	-0-	14	1	130	2	N	-0-		38
01	310 #	84	-0-	-226	-0-	9	1	75	2	N	-0-		38
02	290 #	150	-0-	-140	-0-	14	1	136	2	N	-0-		38

LIPS (MORROW)				53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
REED				WELL #:	1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7976 - 8008
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WILSON, RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		690 N	564	-0-	-126	-0-	564 3		N	-0-			213
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			213
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			213
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			213
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			213
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			213

WILSON, RUTH "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758	
09		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296 3		N	-0-			213
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			213
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-			213
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			213
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			213
02		1334 N	555	-0-	-779	-0-	555 3		N	-0-			213

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	N/A	
LIPS, CHARLES -G-				7									
09		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	62 1	10833 2	N	10			151
							11 9						
10		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	62 1	10984 2	N	1			152
							1 9						
11		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	60 1	10151 2	N	16			168
							18 9						
12		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	62 1	10431 2	N	8			176
							9 9						
01		3007 X	1712	-0-	-1295	-0-	50 1	1662 2	N	-0-			176
02		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	58 1	7941 2	N	8	164 1		20
							9 9						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 8597	
LIPS, CHARLES -E-				5									
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2		N	-0-			190
10		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-			190
11		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-			190
12		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		N	-0-			190
01		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3216 2	32 9	N	29	150 1		69
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3417 2	9 9	N	8			77

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	8030 - 8064	
LIPS RANCH -A-				6									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3930 X	145	-0-	-3785	-0-	145	2			N	-0-					1202
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					1202
11	3870 X	1389	-0-	-2481	-0-	126	1	1263	2	N	-0-					1202
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					1202
01	32428 X	32428	-0-	-0-	-0-	32428	2			N	-0-					1202
02	1334 X	512	-0-	-822	-0-	512	2			N	-0-					1202

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					345

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

09	540 N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					392
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					392
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	2	N	-0-					392
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					392
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	41	1	412	2	N	-0-					392
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	421	2			N	-0-					392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					146
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					146
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					146
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					146
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					146
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

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

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

LIPS, WEST (CLEVELAND)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
REX													
WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CONVERSE													
WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)													
LATIGO PETROLEUM, LLC													
COURSON -B- 4													
WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143	

LIPSCOMB (ATOKA)													
EQV OPERATING LLC													
BECKER "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950													
09	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3		N	-0-	107	
10	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3		N	-0-	107	
11	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3		N	-0-	107	
12	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-	107	
01	434 N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3		N	-0-	107	
02	406 N	403	-0-	-3	B	-0-	207	1	196	3	N	-0-	107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC													
PIPER, OLA O.													
WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020													
09	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	782	2	3	9	N	3	37
10	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	912	2	6	9	N	5	42
11	1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1176	2	1	9	N	1	43
12	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1398	2	2	9	N	2	45
01	1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			N	-0-	45
02	1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1226	2	2	9	N	2	47

PRICE, WILLIS D.													
WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996													
09	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1241	2	3	9	N	3	49
10	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1265	2	2	9	N	2	51
11	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1139	2	2	9	N	2	53
12	1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1199	2	1	9	N	1	54
01	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-	54
02	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	2	9	N	2	56

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, ROBERT A.		WELL #:		1	RRCID -> 041549		COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9035	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2611 2	1 9	N	1	1			47
10	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2765 2	3 9	N	3	3			50
11	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2477 2	2 9	N	2	2			52
12	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2741 2	1 9	N	1	1			53
01	2418 N	2343	-0-	-75 B	-0-	2341 2	2 9	N	2	2			55
02	2262 N	1825	-0-	-437 B	-0-	1824 2	1 9	N	1	1			56

PRICE, WD -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 046689		COMPL. DATE	04/17/1969	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8947 - 8954	
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1113 2	2 9	N	2	2			31
10	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1193 2	1 9	N	1	1			32
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2		N	-0-	-0-			32
12	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1177 2	1 9	N	1	1			33
01	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1024 2	1 9	N	1	1			34
02	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2		N	-0-	-0-			34

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 C	RRCID -> 047025		COMPL. DATE	03/21/1969	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	8965 - 8971	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		4 C	RRCID -> 049999		COMPL. DATE	02/05/1971	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8943 - 9704	
09	3060 X	151	-0-	-2909 B	-0-	151 2		N	-0-	-0-			35
10	3100 X	965	-0-	-2135 B	-0-	965 2		N	-0-	-0-			35
11	1950 X	1271	-0-	-679 B	-0-	1271 2		N	-0-	-0-			35
12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-	-0-			35
01	961 X	277	-0-	-684 B	-0-	277 2		N	-0-	-0-			35
02	1879 X	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 2		N	-0-	-0-			35

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:		1 U	RRCID -> 050613		COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8992 - 8998	
09	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2498 2	2 9	N	2	2			80
10	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2569 2	6 9	N	5	5			85
11	2430 N	2116	-0-	-314 B	-0-	2114 2	2 9	N	2	2			87
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2525 2	3 9	N	3	3			90
01	2511 N	2289	-0-	-222 B	-0-	2287 2	2 9	N	2	2			92
02	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2459 2	7 9	N	6	6			98

TYSON, D. R.		WELL #:		1	RRCID -> 053013		COMPL. DATE	05/23/1972	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8999 - 9008	
09	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1894 2	6 9	N	5	5			48
10	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1833 2	2 9	N	2	2			50
11	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1794 2	2 9	N	2	2			52
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1825 2	3 9	N	3	3			55
01	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2		N	-0-	-0-			55
02	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1567 2	3 9	N	3	3			58

PRICE, WD -B-		WELL #:		4	RRCID -> 083277		COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8990 - 8997	
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-	-0-			7
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			7
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-	-0-			7
02	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-	-0-			7

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	18
10	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	18
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	18
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	18
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-	18

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507												
09	420 N	328	-0-	-92 B	-0-	325	2	3	9	N	3	122
10	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	392	2	4	9	N	4	126
11	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	322	2	1	9	N	1	127
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	326	2	2	9	N	2	129
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	507	2	3	9	N	3	132
02	319 N	306	-0-	-13 B	-0-	304	2	2	9	N	2	134

APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630												
09	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	94	1	1688	2	N	11	254
						12	9					
10	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	97	1	1949	2	N	-0-	254
11	2160 N	1861	-0-	-299 B	-0-	94	1	1767	2	N	-0-	254
12	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	97	1	2425	2	N	-0-	254
01	2046 N	377	-0-	-1669 B	-0-	97	1	249	2	N	28	282
						31	9					
02	1798 N	1312	-0-	-486 B	-0-	90	1	1203	2	N	17	299
						19	9					

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401												
09	3030 X	2426	-0-	-604 B	-0-	94	1	2314	2	N	16	128
						18	9					
10	3131 X	2719	-0-	-412 B	-0-	97	1	2622	2	N	-0-	128
11	3030 X	2772	-0-	-258 B	-0-	94	1	2678	2	N	-0-	128
12	3131 X	3093	-0-	-38 B	-0-	97	1	2996	2	N	-0-	128
01	3131 X	1235	-0-	-1896 B	-0-	97	1	1138	2	N	-0-	128
02	2668 X	2062	-0-	-606 B	-0-	90	1	1972	2	N	-0-	128

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		2670 N	2348	-0-	-322 B	-0-	2348	2	N	-0-	-0-		
10		2232 N	924	-0-	-1308 B	-0-	924	2	N	-0-	-0-		
11		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2	N	-0-	-0-		
12		2418 N	1144	-0-	-1274 B	-0-	1144	2	N	-0-	-0-		
01		930 N	732	-0-	-198 B	-0-	732	2	N	-0-	-0-		
02		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2	N	-0-	-0-		

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403													
09		1650 N	1434	-0-	-216 B	-0-	3	1	1431	2	N	-0-	195
10		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	3	1	1952	2	N	-0-	195
11		1860 N	811	-0-	-1049 B	-0-	3	1	808	2	N	-0-	195
12		2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	3	1	2295	2	N	-0-	195
01		1922 N	1675	-0-	-247 B	-0-	3	1	1672	2	N	-0-	195
02		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	3	1	1746	2	N	-0-	195

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111													
09		480 N	419	-0-	-61 B	-0-	419	3	N	-0-	53		
10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-	53		
11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-	53		
12		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-	53		
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53		
02		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-	53		

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160													
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-	100		
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-	100		
11		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-	100		
12		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-	100		
01		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3	N	-0-	100		
02		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-	100		

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052													
09		1260 N	957	-0-	-303 B	-0-	957	3	N	-0-	170		
10		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3	N	-0-	170		
11		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3	N	-0-	170		
12		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-	170		
01		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170		
02		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3	N	-0-	170		

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHULTZ -716-		WELL #:		1	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588	
09	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1800	2	N	15	105
							17	9					
10	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1881	2	N	20	82
							22	9			43	1	
11	1770 N	1620	-0-	-150	B	-0-	27	1	1584	2	N	8	90
							9	9					
12	1922 N	1035	-0-	-887	B	-0-	21	1	1014	2	N	-0-	90
01	1922 N	1732	-0-	-190	B	-0-	29	1	1695	2	N	7	97
							8	9					
02	1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1677	2	N	-0-	97

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9464 - 9630	
09	2190 N	1889	-0-	-301	B	-0-	27	1	1854	2	N	7	177
							8	9					
10	3098 N	3098	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3061	2	N	5	13
							6	9			169	1	
11	2735 N	2735	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2702	2	N	4	17
							4	9					
12	2001 N	2001	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1970	2	N	-0-	17
01	2263 N	1989	-0-	-274	B	-0-	30	1	1953	2	N	5	22
							6	9					
02	2117 N	1752	-0-	-365	B	-0-	28	1	1724	2	N	-0-	22

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1178	2	N	-0-	82
10	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	30	1	957	2	N	3	85
							3	9					
11	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1017	2	N	5	90
							6	9					
12	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	22	1	895	2	N	-0-	90
01	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	30	1	995	2	N	3	93
							3	9					
02	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	29	1	887	2	N	-0-	93

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	29 1	498 2	N	9		37
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	10 9	542 2	N	3		40
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	3 9	514 2	N	-0-		40
12	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	29 1	487 2	N	-0-		40
01	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	29 1	502 2	N	-0-		40
02	522 N	499	-0-	-23 B	-0-	29 1	470 2	N	-0-		40

BARTON "525"		WELL #: 1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440			
09	2040 N	1992	-0-	-48 B	-0-	29 1	1963 2	N	-0-		183
10	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	30 1	2162 2	N	-0-		183
11	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	29 1	2249 2	N	-0-		183
12	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	31 1	2301 2	N	-0-		183
01	2201 N	2170	-0-	-31 B	-0-	30 1	2140 2	N	-0-		183
02	2204 N	1997	-0-	-207 B	-0-	29 1	1968 2	N	-0-		183

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220299		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 223866		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTON "525"		WELL #: 2		RRCID -> 223896		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5321		RRCID -> 224140		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	30	1	41	2	N	-0-			38
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	31	1	41	2	N	-0-			38
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	30	1	47	2	N	-0-			38
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	31	1	43	2	N	-0-			38
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	31	1	41	2	N	-0-			38
02	87 N	69	-0-	-18 B	-0-	29	1	40	2	N	-0-			38

LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287		
09	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	30	1	1094	2	N	10			164
						11	9							
10	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	31	1	1123	2	N	-0-	106	1	58
11	1170 N	1084	-0-	-86 B	-0-	30	1	1054	2	N	-0-			58
12	1178 N	1132	-0-	-46 B	-0-	31	1	1101	2	N	-0-			58
01	1147 N	1091	-0-	-56 B	-0-	31	1	1060	2	N	-0-			58
02	1044 N	940	-0-	-104 B	-0-	29	1	911	2	N	-0-			58

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8870 - 8880		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #:		3H	RRCID ->	250088	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	10080 - 11640		
09	1740 N	1630	-0-	-110 B	-0-	30	1	1576	2	N	22			124
						24	9							
10	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	31	1	1737	2	N	19	76	1	67
						21	9							
11	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	30	1	1790	2	N	3			70
						3	9							
12	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	31	1	1798	2	N	-0-			70
01	1798 N	1748	-0-	-50 B	-0-	31	1	1717	2	N	-0-			70
02	1740 N	1558	-0-	-182 B	-0-	29	1	1529	2	N	-0-			70

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	263606	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9488 - 9660		
09	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	30	1	2649	2	N	-0-			154
10	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	31	1	2798	2	N	105	97	1	162
						116	9							
11	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	30	1	2656	2	N	-0-			162
12	2759 N	2643	-0-	-116 B	-0-	31	1	2612	2	N	-0-			162
01	2945 N	2746	-0-	-199 B	-0-	31	1	2715	2	N	-0-			162
02	2610 N	2482	-0-	-128 B	-0-	29	1	2453	2	N	-0-			162

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		PAUL 536	WELL #:	1H	RRCID ->	234661	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	9393	PERF.	9852 - 11631
09	3150 X	3092	-0-	-58 B	-0-	3092	2			N	-0-			63
10	3255 X	2402	-0-	-853 B	-0-	2384	2	18	9	N	16	1	8	78
11	3090 X	2821	-0-	-269 B	-0-	2821	2			N	-0-			78
12	3193 X	2921	-0-	-272 B	-0-	2921	2			N	-0-			78
01	3193 X	2600	-0-	-593 B	-0-	2600	2			N	-0-			78
02	2987 X	2783	-0-	-204 B	-0-	2773	2	10	9	N	9			87

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		2H	RRCID ->	236267	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	9308	PERF. 9801 - 12486									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09	1740 N	1720	-0-	-20 B	-0-	1720	2			N	-0-				84							
10	1829 N	1781	-0-	-48 B	-0-	1770	2	11	9	N	10				94							
11	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-				94							
12	1767 N	1669	-0-	-98 B	-0-	1669	2			N	-0-				94							
01	1767 N	1632	-0-	-135 B	-0-	1632	2			N	-0-				94							
02	1827 N	1621	-0-	-206 B	-0-	1604	2	17	9	N	15				109							
LANDERS 522													WELL #:		3H	RRCID ->	238710	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF. 9740 - 11996
09	1950 N	1903	-0-	-47 B	-0-	1885	2	18	9	N	16				115							
10	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1950	2	8	9	N	7				122							
11	1890 N	534	-0-	-1356 B	-0-	534	2			N	-0-				122							
12	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2513	2	28	9	N	25				147							
01	1953 N	1291	-0-	-662 B	-0-	1291	2			N	-0-				147							
02	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-				147							
LANDERS 521													WELL #:		1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF. 9928 - 12072
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
SAINT 520													WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 9961 - 11797
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
EMMERT 291													WELL #:		1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9900 - 11703
09	1890 X	1386	-0-	-504 B	-0-	1377	2	9	9	N	8				177							
10	1953 X	1344	-0-	-609 B	-0-	1344	2			N	-0-				177							
11	1890 X	1117	-0-	-773 B	-0-	1117	2			N	-0-				177							
12	1581 X	1146	-0-	-435 B	-0-	1146	2			N	-0-				177							
01	1426 X	676	-0-	-750 B	-0-	676	2			N	-0-				177							
02	1334 X	611	-0-	-723 B	-0-	589	2	22	9	N	20				197							
LANDERS 522													WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 9910 - 11254
09	1740 N	1695	-0-	-45 B	-0-	1676	2	19	9	N	17				212							
10	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1710	2	20	9	N	18				230							
11	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	2			N	-0-				230							
12	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1920	2	29	9	N	26				256							
01	1736 N	1697	-0-	-39 B	-0-	1694	2	3	9	N	3	202	1		57							
02	1711 N	1498	-0-	-213 B	-0-	1498	2			N	-0-				57							
MOSES 519													WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.10004 - 12076
09	1048 X	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-				145							
10	1146 X	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-				145							
11	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-				145							
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-				145							
01	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-				145							
02	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-				145							

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423														
09	5067	X	5067	-0-	-0-	B	-0-	5067	2		N	-0-	154	
10	3882	X	3882	-0-	-0-	B	-0-	3837	2	45	9	N	41	195
11	960	X	502	-0-	-458	B	-0-	502	2		N	-0-	195	
12	992	X	-0-	-0-	-992	B	-0-				N	-0-	195	
01	992	X	770	-0-	-222	B	-0-	770	2		N	-0-	195	
02	2276	X	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276	2		N	-0-	195	

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123														
09	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1329	2	55	9	N	50	107
10	1550	N	1275	-0-	-275	B	-0-	1251	2	24	9	N	22	129
11	1290	N	1101	-0-	-189	B	-0-	1101	2			N	-0-	129
12	1426	N	1399	-0-	-27	B	-0-	1332	2	67	9	N	61	190
01	1271	N	1169	-0-	-102	B	-0-	991	2	178	9	N	162	190
02	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	2			N	-0-	190

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623														
09	900	N	599	-0-	-301	B	-0-	599	2			N	-0-	49
10	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-	49
11	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-	49
12	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2			N	-0-	49
01	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	2			N	-0-	49
02	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	2			N	-0-	49

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443														
09	1560	N	1168	-0-	-392	B	-0-	1089	2	79	9	N	72	123
10	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1311	2	1	9	N	1	124
11	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	2			N	-0-	124
12	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1689	2	25	9	N	23	147
01	1302	N	1030	-0-	-272	B	-0-	1030	2			N	-0-	147
02	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2			N	-0-	147

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 061309	COMPL. DATE 10/08/1974	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9016	- 9022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13

LIPSCOMB (ATOKA 9200)				53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC				040205								
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 138405	COMPL. DATE 04/20/1991	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9195	- 9200			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT			-0-

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 6	RRCID -> 217325	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 9388	PERF. 9151	- 9160			
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-	67 1		-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847		RRCID -> 211251	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9509	- 9517		
PRICE, WILLIS D.				WELL #: 10								
09	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	59 1	998 2	N	3			33
						3 9						
10	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	61 1	1025 2	N	1			34
						1 9						
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	59 1	968 2	N	2			36
						2 9						
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	61 1	999 2	N	2			38
						2 9						
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	61 1	887 2	N	13			51
						14 9						
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	57 1	925 2	N	14			65
						15 9						

SCHULTZ 696				WELL #: 4	RRCID -> 213129	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9342	PERF. 9108	- 9116			
09	1470 N	94	-0-	-1376	-0-	94 1		N	-0-			145
10	372 N	97	-0-	-275	-0-	97 1		N	-0-			145
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94 1		N	-0-			145
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1		N	-0-			145
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1		N	-0-			145
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-			145

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	N	-0-			52
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	10	1	459	2	N	4			56
						4	9							
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	10	1	393	2	N	1			57
						1	9							
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	10	1	386	2	N	2			59
						2	9							
01	465 N	317	-0-	-148	-0-	10	1	306	2	N	1			60
						1	9							
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	430	2	N	1			61
						1	9							

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136														
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	299	2	N	4			69
						4	9							
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	3			72
						3	9							
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	6	1	286	2	N	1			73
						1	9							
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	2	N	-0-			73
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	2	N	-0-			73
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	6	1	276	2	N	1			74
						1	9							

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948														
09	600 N	171	-0-	-429	-0-	94	1	2	2	N	68	175	1	185
						75	9							
10	434 N	97	-0-	-337	-0-	97	1			N	-0-			185
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	2	N	-0-			185
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	97	1	686	2	N	-0-			185
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	97	1	683	2	N	-0-			185
02	609 N	91	-0-	-518	-0-	90	1	1	2	N	-0-			185

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260 WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206														
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			352
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			352
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			352
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			352
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			352
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362														
09	420 N	344	-0-	-76	-0-	300	3	44	9	N	40			40
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			40
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			40
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			40
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			40
02	406 N	75	-0-	-331	-0-	75	3			N	-0-			40

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
LANDERS "535"				WELL #: 1	RRCID -> 199135	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9347	- 9354			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	980	-0-	-280	-0-	28 1	952 2	N	-0-			125
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	31 1	1415 2	N	14	99 1		40
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	15 9	29 1	N	15			55
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	17 9	30 1	N	-0-			55
01	1457 N	1027	-0-	-430	-0-	28 1	999 2	N	-0-			55
02	1363 N	949	-0-	-414	-0-	28 1	913 2	N	7			62
						8 9						
LANDERS "535"				WELL #: 2	RRCID -> 200465	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9449	- 9457			
09	1110 N	916	-0-	-194	-0-	29 1	886 2	N	1			157
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1 9	30 1	N	3	94 1		66
11	1110 N	883	-0-	-227	-0-	3 9	28 1	N	3			69
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	3 9	30 1	N	-0-			69
01	1116 N	959	-0-	-157	-0-	30 1	830 2	N	8			77
02	841 N	788	-0-	-53	-0-	29 1	921 2	N	20			97
						9 9						
						22 9						
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 203050	COMPL. DATE 06/28/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9182	- 9190			
09	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	30 1	1455 2	N	-0-			155
10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	31 1	1501 2	N	1			156
11	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1 9	30 1	N	-0-			156
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	30 1	1442 2	N	-0-			156
01	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	31 1	1524 2	N	-0-			156
02	1421 N	1367	-0-	-54	-0-	31 1	1411 2	N	-0-			156
						29 1	1338 2	N	-0-			156
COOPER "523"				WELL #: 1	RRCID -> 205007	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9516	- 9524			
09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	30 1	1203 2	N	18			287
10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	20 9	31 1	N	3	196 1		94
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	3 9	30 1	N	-0-			94
12	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	30 1	1165 2	N	-0-			94
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30 1	1185 2	N	37			131
02	1160 N	1111	-0-	-49	-0-	31 1	1216 2	N	11			142
						41 9						
						28 1	1071 2	N				
						12 9						
WALTON, AUGUSTA				WELL #: 1	RRCID -> 205195	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9292	- 9301			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30 1	1323 2	N	12			159					
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	13 9	1325 2	N	31	149 1		41					
11	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	34 9	1172 2	N	-0-			41					
12	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	24 1	1285 2	N	-0-			41					
01	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	29 1	1325 2	N	14			55					
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	30 1	1168 2	N	5			60					
						15 9											
						27 1											
						6 9											
BETTY LEE "524"										WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
WALTON, AUGUSTA										WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268	
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30 1	574 2	N	-0-			132					
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	31 1	751 2	N	8			140					
						9 9											
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	28 1	788 2	N	4			144					
						4 9											
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	26 1	763 2	N	-0-			144					
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	24 1	745 2	N	6			150					
						7 9											
02	783 N	566	-0-	-217	-0-	19 1	547 2	N	-0-			150					
GUY "523"										WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
COOPER "523"										WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30 1	618 2	N	7			77					
						8 9											
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	31 1	726 2	N	22			99					
						24 9											
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 2	N	-0-			99					
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	29 1	671 2	N	-0-			99					
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	27 1	660 2	N	10			109					
						11 9											
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	27 1	652 2	N	-0-			109					
WIEDERSTEIN "354"										WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660								
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	2	N	-0-					197
10	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	31	1	1610	2	N	7					204
						8	9									
11	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	30	1	1618	2	N	-0-					204
12	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	31	1	1608	2	N	-0-					204
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	31	1	1618	2	N	10					214
						11	9									
02	1595 N	1479	-0-	-116	-0-	29	1	1450	2	N	-0-					214

JAN		WELL #: 4371		RRCID -> 217286		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730								
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	30	1	1464	2	N	37					154
						41	9									
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	29	1	1508	2	N	49					203
						54	9									
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1576	2	N	45					248
						50	9									
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	47	190	1			105
						52	9									
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1655	2	N	45					150
						50	9									
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	29	1	1700	2	N	51					201
						56	9									

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 218763		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	97	1			162
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220094		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 9840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	2190	-0-	-420	-0-	30	1	2157	2	N	3		171
						3	9						
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	30	1	2716	2	N	15		186
						17	9						
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	28	1	2593	2	N	9		195
						10	9						
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	29	1	2504	2	N	17		212
						19	9						
01	2759 X	2274	-0-	-485	-0-	26	1	2231	2	N	15		227
						17	9						
02	2581 X	2578	-0-	-3	-0-	29	1	2521	2	N	25		252
						28	9						

BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9691 - 9701	
09	660 N	645	-0-	-15	-0-	25	1	620	2	N	-0-		45
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	23	1	611	2	N	-0-		45
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	19	1	517	2	N	-0-		45
12	682 N	589	-0-	-93	-0-	26	1	563	2	N	-0-		45
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	25	1	555	2	N	-0-		45
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-		45

SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992	
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	957	2	N	2		216
						2	9						
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	3		219
						3	9						
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	N	3		222
						3	9						
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	4		226
						4	9						
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	N	3		229
						3	9						
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	26	1	759	2	N	15		244
						17	9						

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993	
09	4410 X	4270	-0-	-140	-0-	30	1	4240	2	N	-0-		278
10	4526 X	4425	-0-	-101	-0-	31	1	4380	2	N	13		291
						14	9						
11	4320 X	4244	-0-	-76	-0-	30	1	4203	2	N	10		301
						11	9						
12	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	31	1	4289	2	N	7		308
						8	9						
01	4433 X	4372	-0-	-61	-0-	31	1	4330	2	N	10		318
						11	9						
02	4147 X	4105	-0-	-42	-0-	29	1	4030	2	N	42		360
						46	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
HURN "355"		WELL #: 1		RRCID -> 228388		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9990 - 9999		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1770 N	1605	-0-	-165	-0-	27	1	1578	2	N	-0-	52
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	30	1	2232	2	N	20	72
						22	9					
11	1650 N	922	-0-	-728	-0-	22	1	897	2	N	3	75
						3	9					
12	1674 N	906	-0-	-768	-0-	31	1	872	2	N	3	78
						3	9					
01	2294 N	106	-0-	-2188	-0-	4	1	102	2	N	-0-	78
02	899 N	735	-0-	-164	-0-	26	1	698	2	N	10	88
						11	9					

HURN "355"		WELL #: 2		RRCID -> 228842		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10064 - 10072		
09	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	30	1	1340	2	N	20	93
						22	9					
10	1395 N	995	-0-	-400	-0-	22	1	972	2	N	1	94
						1	9					
11	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	29	1	1370	2	N	7	101
						8	9					
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1445	2	N	17	118
						19	9					
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	2	N	12	130
						13	9					
02	1363 N	1286	-0-	-77	-0-	29	1	1244	2	N	12	142
						13	9					

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 2		RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10094 - 10102		
09	690 N	653	-0-	-37	-0-	30	1	621	2	N	2	78
						2	9					
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	31	1	601	2	N	-0-	78
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	30	1	635	2	N	-0-	78
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	31	1	643	2	N	-0-	78
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	1	79
						1	9					
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	N	3	82
						3	9					

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10050 - 10060		
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	5	80
						6	9					
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	31	1	1018	2	N	13	93
						14	9					
11	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	30	1	1030	2	N	7	100
						8	9					
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	N	20	120
						22	9					
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	8	128
						9	9					
02	1044 N	962	-0-	-82	-0-	29	1	925	2	N	7	135
						8	9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10099 - 10109
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	10	124
						11	9					
10	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	31	1	1001	2	N	10	134
						11	9					
11	1050 N	952	-0-	-98	-0-	30	1	916	2	N	5	139
						6	9					
12	1147 N	517	-0-	-630	-0-	29	1	487	2	N	1	140
						1	9					
01	1054 N	509	-0-	-545	-0-	31	1	478	2	N	-0-	140
02	928 N	358	-0-	-570	-0-	29	1	329	2	N	-0-	140
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156
09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	29	1	1261	2	N	-0-	27
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	N	10	37
						11	9					
11	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	25	1	1262	2	N	9	46
						10	9					
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	29	1	1391	2	N	12	58
						13	9					
01	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	31	1	1286	2	N	9	67
						10	9					
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	29	1	1209	2	N	12	79
						13	9					
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	-0-	84
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-	84
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-	84
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	2	N	-0-	84
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	25	1	246	2	N	-0-	84
02	319 N	292	-0-	-27	-0-	29	1	263	2	N	-0-	84
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950
09	4860 X	4683	-0-	-177	-0-	30	1	4642	2	N	10	126
						11	9					
10	5022 X	4606	-0-	-416	-0-	30	1	4542	2	N	31	157
						34	9					
11	4860 X	4676	-0-	-184	-0-	30	1	4622	2	N	22	179
						24	9					
12	5022 X	4685	-0-	-337	-0-	31	1	4619	2	N	32	211
						35	9					
01	4898 X	4699	-0-	-199	-0-	31	1	4666	2	N	2	213
						2	9					
02	4524 X	4322	-0-	-202	-0-	29	1	4275	2	N	16	56
						18	9			173	1	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TOOTIE BARTON		WELL #: 4442		RRCID -> 244477		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	2791	-0-	-269	-0-	30	1	2730	2	N	28			154
						31	9							
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	31	1	3310	2	N	1			155
						1	9							
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	30	1	3168	2	N	21			176
						23	9							
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	30	1	3114	2	N	27			203
						30	9							
01	3348 X	2942	-0-	-406	-0-	27	1	2886	2	N	26			229
						29	9							
02	3132 X	2857	-0-	-275	-0-	29	1	2802	2	N	24			253
						26	9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176													
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 3		RRCID -> 210962		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9134 - 9142					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 9		RRCID -> 211348		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9494 - 9502					
09	2250 N	2187	-0-	-63	-0-	2187	2			N	-0-			126	
10	2418 N	2233	-0-	-185	-0-	2233	2			N	-0-			126	
11	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	2149	2	42	9	N	38			164	
12	2263 N	2014	-0-	-249	-0-	2001	2	13	9	N	12			176	
01	2232 N	1668	-0-	-564	-0-	1668	2			N	-0-			176	
02	2117 N	589	-0-	-1528	-0-	589	2			N	-0-			176	

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 8		RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9491 - 9497					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9208 - 9214					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 9090 - 9096					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
UPLAND RESOURCES LLC 878931												
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
09	3900 X	3791	-0-	-109	-0-	3791 2			N	-0-		25
10	4030 X	3926	-0-	-104	-0-	3926 2			N	-0-		25
11	3900 X	3755	-0-	-145	-0-	3755 2			N	-0-		25
12	3968 X	3957	-0-	-11	-0-	3957 2			N	-0-		25
01	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	3395 2			N	-0-		25
02	3683 X	3413	-0-	-270	-0-	3413 2			N	-0-		25

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407												
09	12720 X	11651	-0-	-1069	-0-	11614 2	37 9		N	34		87
10	13144 X	11815	-0-	-1329	-0-	11773 2	42 9		N	38		125
11	12450 X	11255	-0-	-1195	-0-	11213 2	42 9		N	38		163
12	12493 X	11391	-0-	-1102	-0-	11334 2	57 9		N	52		215
01	12276 X	10797	-0-	-1479	-0-	10766 2	31 9		N	28	200 1	43
02	11252 X	10465	-0-	-787	-0-	10410 2	55 9		N	50		93

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
BCE-MACH II LLC 040205												
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BCE-MACH II LLC 040205												
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070												
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 2			N	-0-		23
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2			N	-0-		23
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2			N	-0-		23
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2			N	-0-		23
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 2			N	-0-		23
02	493 N	488	-0-	-5	-0-	488 2			N	-0-		23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	840 N	772	-0-	-68	-0-	769	2	3	9	N	3	6
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	N	2	8
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-	8
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	781	2	3	9	N	3	11
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-	11
02	754 N	713	-0-	-41	-0-	713	2			N	-0-	11

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739			
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	99
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	99
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8	107
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	743	2	33	9	N	30	137
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	508	2	22	9	N	20	157
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5	162

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935			
09	1980 X	1860	-0-	-120	-0-	1858	2	2	9	N	2	87
10	1953 X	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-	87
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1848	2	3	9	N	3	90
12	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-	90
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-	90
02	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1633	2			N	-0-	90

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	17
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	17
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	17
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	17

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155										
HAINES, GRACE				WELL #:	3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7936 - 8020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		660 N	572	-0-	-88	-0-		572 2		N	-0-			83
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-		724 2		N	-0-			83
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-		693 2		N	-0-			83
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 2		N	-0-			83
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-		874 2		N	-0-			83
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

BATTON OIL & GAS, LLC				056384										
FRY-WHEATLEY				WELL #:	1	RRCID ->	033131	COMPL. DATE	02/02/1964	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7492 - 7506		
09		3000 N	598	-0-	-2402	4633		598 2		N	-0-			199
10		3100 N	552	-0-	-2548	2085		552 2		N	-0-			199
11		2729 N	644	-0-	-2085	-0-		644 2		N	-0-			199
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 2		N	-0-			199
01		558 N	369	-0-	-189	-0-		369 2		N	-0-			199
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			199

PIPER -2-				WELL #:	601	RRCID ->	080190	COMPL. DATE	11/03/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7540 - 7766		
09	14B	DENY	7	-0-	7	236		5 1		2 9	N	2		154
10	14B	DENY	9	-0-	9	245		6 1		3 9	N	3		157
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-		157
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-		157
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-		157
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT		157

DRAPER, L. M. -1041-				WELL #:	2	RRCID ->	091096	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7454 - 7503		
09		600 N	504	-0-	-96	-0-		504 2		N	-0-			20
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 2		N	-0-			20
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 2		N	-0-			20
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-			20
01		341 N	326	-0-	-15	-0-		326 2		N	-0-			20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
LOGAN 895				WELL #:	1H	RRCID ->	257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8342 - 11155		
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1743 3		107 9	N	97	149 1	115
10		2015 N	1765	-0-	-250	-0-		1741 3		24 9	N	22		137
11		1770 N	1449	-0-	-321	-0-		1426 3		23 9	N	21		158
12		1922 N	1891	-0-	-31	-0-		1865 3		26 9	N	24		182
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		182
02		1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT		182

SWEZY				WELL #:	1H	RRCID ->	263861	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7884 - 8912		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851		WELL #: 1989		RRCID -> 277468	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 7547	PERF. 7509	- 7520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895 3	1 9	N	1		73
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	639 3	2 9	N	2		75
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		75
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	596 3	2 9	N	2		77
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		77

SWEZY				WELL #: 2H		RRCID -> 278869	COMPL. DATE 03/28/2015	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 8089	- 11141	
09	3900 X	3521	-0-	-379	-0-	3471 3	50 9	N	45		112
10	4030 X	3636	-0-	-394	-0-	3489 3	147 9	N	134	181 1	65
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3889 3	141 9	N	128		193
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3890 3	151 9	N	137	178 1	152
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT		152
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-			N	NO RPT		152

BE ANADARKO II, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 090752	COMPL. DATE 09/24/1980	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7683	- 7770	
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-		21
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	812 3		N	-0-		21
11	900 N	753	-0-	-147	-0-	753 3		N	-0-		21
12	899 N	786	-0-	-113	-0-	774 3	12 9	N	11		32
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		32
02	725 N	666	-0-	-59	-0-	666 3		N	-0-		32

MMGL TXPH, LLC				WELL #: 4H		RRCID -> 280738	COMPL. DATE 03/14/2016	TOTAL DEPTH 10436	PERF.10715	- 14687	
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	470 1	401 2	N	11		262
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	494 1	311 2	N	35	24 7	273
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	464 1	278 2	N	23		296
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	446 1	225 2	N	-0-		296
01	837 N	48	-0-	-789	-0-	48 1		N	-0-		296
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	396 1	423 2	N	102		398
						112 9					

EQV OPERATING LLC				WELL #: 3		RRCID -> 152123	COMPL. DATE 10/24/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7624	- 7734	
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	626 3	52 9	N	47	188 1	166
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	640 3	62 9	N	56		222
11	690 N	508	-0-	-182	-0-	456 3	52 9	N	47		269
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	698 3	62 9	N	56	193 1	132
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	653 3	66 9	N	60		192
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	609 3	65 9	N	59		252

LINCOLN BOOTH				WELL #: 3		RRCID -> 258791	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7634	- 8013	
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1316 3	2 9	N	2		69
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1363 3	3 9	N	3		72
11	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1314 3	2 9	N	2		74
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1359 3	6 9	N	5		79
01	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1340 3	3 9	N	3		82
02	1276 N	1234	-0-	-42	-0-	192 1	1043 3	N	-0-		82

LIPSCOMB (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC STANLEY 249		//CONT.// //CONT.//	53869 270 101634	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LIPSCOMB (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC STANLEY 249		//CONT.// //CONT.//	53869 270 101634	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB									
		WELL #:	4H	RRCID ->	272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8722	-		13515	
09	4080 X	3595	-0-	-485	-0-	1800	1	1756	3	N	35				157
10	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	1860	1	2077	3	N	38				195
11	4080 X	3990	-0-	-90	-0-	1800	1	2125	3	N	59				254
12	3999 X	3979	-0-	-20	-0-	1860	1	2052	3	N	61	178	1		137
01	3968 X	2078	-0-	-1890	-0-	2014	3	64	9	N	58				195
02	3857 X	1969	-0-	-1888	-0-	673	1	1228	3	N	62				257

STANLEY 249		WELL #:	3H	RRCID ->	272890	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8883	-		13108	
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3316	3	33	9	N	30				292
10	3317 X	3141	-0-	-176	-0-	3096	3	45	9	N	41				333
11	3210 X	3142	-0-	-68	-0-	3096	3	46	9	N	42	189	1		186
12	3472 X	2874	-0-	-598	-0-	2824	3	50	9	N	45				231
*01	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	2853	3	52	9	N	47	51	7		227
02	3248 X	2718	-0-	-530	-0-	2671	3	47	9	N	43				270

STANLEY 249		WELL #:	5H	RRCID ->	276477	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8693	-		13424	
09	2580 N	2396	-0-	-184	-0-	2291	3	105	9	N	95	175	1		210
10	2604 N	2411	-0-	-193	-0-	2300	3	111	9	N	101				311
11	2430 N	2371	-0-	-59	-0-	2252	3	119	9	N	108	184	1		235
12	2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2276	3	100	9	N	91				326
*01	2418 N	2189	-0-	-229	-0-	2086	3	103	9	N	94	187	1		233
02	2291 N	2223	-0-	-68	-0-	2102	3	121	9	N	110				343

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC SCHULTZ, J. M.		146669	WELL #:	1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404	-		7440
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

CONTINENTAL OPERATING CO. PURDUM UNIT		173749	WELL #:		RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7458	-		7580
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

COURSON OIL & GAS, INC. BRILLHART		182785	WELL #:	3818	RRCID ->	128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7376	-		7436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		12
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	58 1	2165 2	N	-0-		12
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	60 1	2085 2	N	-0-		12
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	62 1	1386 2	N	-0-		12
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	62 1	1296 2	N	-0-		12
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	58 1	1359 2	N	-0-		12

DUKE		WELL #: 2769		RRCID -> 186901		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #: 1		RRCID -> 193481		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		23
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		23
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		23
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		23
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		23
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUESS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382			
09	300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2		N	-0-		20
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2		N	-0-		20
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-		20
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		20
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	35 2		N	-0-		20
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	141 2		N	-0-		20

DUKE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		92
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-		92
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		92
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-		92
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		92
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
CRUISE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-			-0-
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			-0-
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-			-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-			-0-

SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516			
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			52
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			52
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			52
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-			52
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			52
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			52

PEERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546			
BARTON		WELL #: 1503H										
09		2490 X	2379	-0-	-111	-0-	2377 3	2 9 N	2			60
10		2573 X	2477	-0-	-96	-0-	2471 3	6 9 N	5			65
11		2430 X	2232	-0-	-198	-0-	2230 3	2 9 N	2			67
12		2511 X	2278	-0-	-233	-0-	2272 3	6 9 N	5			72
01		2511 X	1962	-0-	-549	-0-	1962 3		N	-0-		72
02		2146 N	1808	-0-	-338	-0-	1808 3		N	-0-		72

MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075			
09		4500 X	4235	-0-	-265	-0-	4206 3	29 9 N	26			89
10		4650 X	4263	-0-	-387	-0-	4246 3	17 9 N	15			104
11		4500 X	3708	-0-	-792	-0-	3669 3	39 9 N	35			139
12		4371 X	3951	-0-	-420	-0-	3928 3	23 9 N	21			160
01		4371 X	3310	-0-	-1061	-0-	3302 3	8 9 N	7			167
02		4089 X	2502	-0-	-1587	-0-	2500 3	2 9 N	2			169

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075			
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	446 3	67 9 N	61			157
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	489 3	76 9 N	69	176 1		50
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	385 3	46 9 N	42			92
12		527 N	387	-0-	-140	-0-	365 3	22 9 N	20			112
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	498 3	64 9 N	58			170
02		406 N	204	-0-	-202	-0-	204 3		N	-0-		170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
H-S EXPLORATION				341469										
LENA MAE				WELL #: 1819		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC				355320										
HANSHU, CARL				WELL #: 2859		RRCID -> 145307		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7512 - 7522		
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			90
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			90
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			90
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			90
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			90
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			90
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7510 - 7555		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 7502 - 7556		
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	641	2	2	9	N	2		35
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	2			N	-0-		35
11	750	N	397	-0-	-353	-0-	397	2			N	-0-		35
12	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-		35
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-		35
02	377	N	341	-0-	-36	-0-	340	2	1	9	N	1		36
SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7490 - 7542		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7496 - 7544		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		25
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		25
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		25
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2 9	N	2		27
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		27
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 9	N	1		28

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580												
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-		14
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-		14
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-		14
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-		14
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		14
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	23	2		N	-0-		14

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770												
09	5160 X	5108	-0-	-52	-0-	78	1	4990 2	N	36	172 1	41
						40	9					
10	5332 X	5277	-0-	-55	-0-	81	1	5185 2	N	10		51
						11	9					
11	5160 X	5091	-0-	-69	-0-	78	1	4999 2	N	13		64
						14	9					
12	5332 X	5255	-0-	-77	-0-	81	1	5145 2	N	26		90
						29	9					
01	5301 X	4726	-0-	-575	-0-	81	1	4571 2	N	67		157
						74	9					
02	4930 X	4887	-0-	-43	-0-	75	1	4725 2	N	79	156 1	80
						87	9					

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725												
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		2
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		2
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		2
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		2
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-		2

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792												
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2 9	N	2		68
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2 9	N	2		70
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1 9	N	1		71
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1 9	N	1		72
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	883	2	2 9	N	2		74
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2 9	N	2		76

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662												
09	3000 N	4040	-0-	1040	4483	3858	2	182	9	N	165	338
10	3100 N	3151	-0-	51	4534	3072	2	79	9	N	72	410
11	6985 X	2451	-0-	-4534	-0-	2451	2			N	-0-	222
12	2387 X	2255	-0-	-132	-0-	2197	2	58	9	N	53	275
01	2387 X	2174	-0-	-213	-0-	2142	2	32	9	N	29	304
02	2233 X	1901	-0-	-332	-0-	1881	2	20	9	N	18	322

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260												
09	1650 N	1252	-0-	-398	-0-	44	1	1202	2	N	5	114
						6	9					
10	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	46	1	1623	2	N	2	116
						2	9					
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	1570	2	N	-0-	116
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	46	1	1741	2	N	7	123
						8	9					
01	1674 N	1399	-0-	-275	-0-	46	1	1352	2	N	1	124
						1	9					
02	1566 N	1555	-0-	-11	-0-	43	1	1503	2	N	8	132
						9	9					

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419												
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	47
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	47
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	47
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	47
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	47
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-	47

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
DOYLE, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	209619	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7870 - 9440		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1135	2	N	-0-	79
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	865	2	N	2	81
								2	9					
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	1065	2	N	-0-	81
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1072	2	N	-0-	81
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	983	2	N	-0-	81
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	968	2	N	-0-	81

BRILLHART 820		WELL #:		4H	RRCID ->	210553	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7368 - 9447		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18

BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-	-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #:		5	RRCID ->	213916	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7956 - 9738		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		5	RRCID ->	214103	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8298 - 9835		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

PRICE, WD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	214224	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8050 - 9675		
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	-0-		31	1	408	2	N	3	193
								3	9					
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	-0-		32	1	387	2	N	4	197
								4	9					
11	480 N	327	-0-	-153	-0-	-0-		31	1	293	2	N	3	200
								3	9					
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	438	2	N	3	203
								3	9					
01	434 N	71	-0-	-363	-0-	-0-		32	1	39	2	N	-0-	203
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	306	2	N	-0-	203

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081															
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	14	1	1	2	N	-0-			29
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	N	-0-			29
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	14	1	2	2	N	-0-			29
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			29
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			29
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	1			N	-0-			29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857															
09	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	30	1	1877	2	N	6			108
							7	9							
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	-0-			108
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	30	1	1975	2	N	1			109
							1	9							
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	31	1	2065	2	N	2			111
							2	9							
01	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	31	1	1873	2	N	2			113
							2	9							
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1839	2	N	4			117
							4	9							

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481															
09	240	N	134	-0-	-106	-0-	94	1	40	2	N	-0-			105
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	1			N	-0-			105
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	94	1	467	2	N	-0-			105
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	97	1	197	2	N	-0-			105
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	97	1	216	2	N	-0-			105
02	551	N	281	-0-	-270	-0-	90	1	191	2	N	-0-			105

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1080 N	1035	-0-	-45	-0-	94 1	935 2	N	5			110
							6 9						
10		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	97 1	953 2	N	-0-			110
11		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	94 1	920 2	N	-0-			110
12		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	97 1	949 2	N	-0-			110
01		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	97 1	946 2	N	-0-			110
02		986 N	982	-0-	-4	-0-	90 1	892 2	N	-0-			110

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 - 9415	
09		540 N	456	-0-	-84	-0-	94 1	362 2	N	-0-			270
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	97 1	546 2	N	91			361
							100 9						
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	94 1	117 2	N	67	346 1		82
							74 9						
12		465 N	213	-0-	-252	-0-	97 1	116 2	N	-0-			82
01		744 N	686	-0-	-58	-0-	97 1	556 2	N	30			112
							33 9						
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	90 1	402 2	N	5			117
							6 9						

WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID ->	219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 - 10007	
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	94 1	961 2	N	-0-			264
10		1147 N	776	-0-	-371	-0-	97 1	679 2	N	-0-			264
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	94 1	1024 2	N	-0-			264
12		1085 N	782	-0-	-303	-0-	97 1	685 2	N	-0-			264
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	97 1	617 2	N	-0-			264
02		1073 N	659	-0-	-414	-0-	90 1	569 2	N	-0-			264

DOYLE, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	219384	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8082 - 10004	
09		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	180 1	1018 2	N	3			95
							3 9						
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	186 1	942 2	N	3			98
							3 9						
11		1410 N	931	-0-	-479	-0-	180 1	749 2	N	2			100
							2 9						
12		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	186 1	1043 2	N	3			103
							3 9						
01		1116 N	848	-0-	-268	-0-	186 1	660 2	N	2			105
							2 9						
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	174 1	1024 2	N	3			108
							3 9						

DOYLE, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	219393	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	7926 - 10050	
09		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	243 1	1900 2	N	11	103 1		100
							12 9						
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	251 1	2189 2	N	2			102
							2 9						
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	243 1	1944 2	N	4			106
							4 9						
12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	251 1	2014 2	N	2			108
							2 9						
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	251 1	1601 2	N	3			111
							3 9						
02		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	235 1	1847 2	N	5			116
							6 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 - 9956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REBA N MILLER		WELL #:		4H	RRCID ->	220073	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8290 - 9517			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		5	RRCID ->	220823	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1754	PERF.	8100 - 9620			
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	735	2	N	6				113
						7	9								
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	765	2	N	1				114
						1	9								
11	720 N	675	-0-	-45	-0-	20	1	653	2	N	2				116
						2	9								
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	20	1	721	2	N	5				121
						6	9								
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	20	1	625	2	N	2				123
						2	9								
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	701	2	N	1				124
						1	9								
PRICE, WD -B-		WELL #:		7	RRCID ->	223512	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7980 - 10228			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
DOYLE, J.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	224315	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7998 - 9829			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		16H	RRCID ->	224728	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8080 - 10195			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847										
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7753 - 7532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	288	1	2207	2	N	5	58
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	297	1	2180	2	N	5	63
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	288	1	2035	2	N	2	65
12	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	297	1	2174	2	N	3	68
01	2263 N	1294	-0-	-969	-0-	297	1	994	2	N	3	71
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	278	1	2143	2	N	5	76

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791		
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	N	185	248
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	204	9	797	2	N	2	250
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	38	1	710	2	N	1	251
12	961 N	873	-0-	-88	-0-	40	1	827	2	N	5	256
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	N	18	274
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	N	8	282

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
TYSON, D. R.		WELL #:		5623H	RRCID ->	247369	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8230 - 11919
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	149	1	1321	2	N	12	267
10	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	154	1	1342	2	N	60 185 1	142
11	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	149	1	1260	2	N	26	168
12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	154	1	1294	2	N	7	175
01	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	154	1	1299	2	N	5	180
02	1392 N	1367	-0-	-25	-0-	144	1	1164	2	N	54	234

PRICE, WD -B-		WELL #:		10H	RRCID ->	258033	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8152 - 11754
09	1110 N	913	-0-	-197	-0-	115	1	769	2	N	26	148
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	119	1	938	2	N	4	152
11	1110 N	956	-0-	-154	-0-	115	1	834	2	N	6	158
12	930 N	852	-0-	-78	-0-	119	1	725	2	N	7	165
01	1054 N	894	-0-	-160	-0-	119	1	721	2	N	49	214
02	928 N	821	-0-	-107	-0-	111	1	695	2	N	14 154 1	74

DOYLE, J.B.		WELL #:		4	RRCID ->	258697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	9040 - 0
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOYLE, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	258868	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7730 - 7805
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		21H	RRCID ->	265459	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8380 - 12465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847								
TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1	N	-0-	25
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1	N	-0-	25
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1	N	-0-	25
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1	N	-0-	25
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	1	N	-0-	25
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114	1	N	-0-	25

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 8706H		RRCID -> 266375		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260		
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	55	257
						61	9			
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	183	84
						201	9		356	1
11	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	325	227
						358	9		182	1
12	3100 N	4087	-0-	987	987	1079	1	N	231	98
						254	9		360	1
01	4307 X	3320	-0-	-987	-0-	1079	1	N	142	240
						156	9			
*02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	1009	1	N	131	191
						144	9		180	1

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-	137
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-	137
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-	137
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-	137
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-	137
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-	137

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847													
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8248 - 11961					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2			54
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1			55
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	N	2			57
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2			59
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1			60
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	156	2	59	9	N	54			114

DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8122 - 12494					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 8197 - 12360					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 8009 - 11596					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8156 - 12498					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				56

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8105 - 11957					
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			276
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			276
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			276
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	372	1	52	9	N	47			323
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-	177	1	146
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-			90

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8096 - 11882					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, ROBERT B		WELL #:		9619H	RRCID ->	267105	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8569 - 12613		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		25H	RRCID ->	267668	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 8320 - 14020
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	188
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	189
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-	189
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	189
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	189
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-	189

DOYLE, J.B.		WELL #:		11H	RRCID ->	267714	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 8198 - 12389
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	264	1	377	2	N	82
						30	9				
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	273	1	12	9	N	93
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	264	1	329	2	N	124
						34	9				
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	273	1	753	2	N	159
						39	9				
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	273	1	834	2	N	198
						43	9				
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	255	1	1326	2	N	75
						68	9				

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6143H	RRCID ->	278576	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8498 - 12413
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1		N	-0-	106
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	372	1	54	2	N	179
						80	9				
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	360	1	24	9	N	201
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	372	1	238	2	N	209
						216	9				
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	372	1	301	2	N	114
						101	9				
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	348	1	400	2	N	192
						86	9				

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6144H	RRCID ->	278802	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	7977	PERF. 8393 - 12573
09	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	360	1	1975	2	N	276
						103	9				
10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	372	1	1949	2	N	184
						99	9				
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	360	1	1604	2	N	258
						81	9				
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	372	1	1799	2	N	166
						100	9				
01	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	372	1	1506	2	N	243
						85	9				
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	348	1	1685	2	N	138
						89	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	360	1	2202 2	N	96	189 1		234
10	2728 X	2284	-0-	-444	-0-	106	9	1850 2	N	56			290
11	2640 X	2455	-0-	-185	-0-	62	9	2014 2	N	74	183 1		181
12	2759 X	2510	-0-	-249	-0-	360	1	2052 2	N	78			259
01	2759 X	2112	-0-	-647	-0-	81	9	1687 2	N	48			307
02	2581 X	2181	-0-	-400	-0-	372	1	1780 2	N	48	167 1		188
						86	9						
						53	9						
						53	9						
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214													
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	180	1	1505 2	N	12			201
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	13	9	1558 2	N	13			214
11	1710 N	1354	-0-	-356	-0-	186	1	1154 2	N	18			232
12	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	14	9	1376 2	N	16			248
01	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	180	1	1448 2	N	18	185 1		81
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	20	9	1514 2	N	19			100
						18	9						
						20	9						
						174	1						
						21	9						
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404													
09	6090 X	6045	-0-	-45	-0-	180	1	5710 2	N	141	181 1		260
10	6293 X	6205	-0-	-88	-0-	155	9	5833 2	N	169	185 1		244
11	6090 X	5906	-0-	-184	-0-	186	1	5626 2	N	91			335
12	6293 X	6126	-0-	-167	-0-	180	1	5794 2	N	133	168 1		300
01	6293 X	5464	-0-	-829	-0-	100	9	5193 2	N	77			377
02	5858 X	5688	-0-	-170	-0-	186	1	5376 2	N	125	185 1		317
						146	9						
						85	9						
						174	1						
						138	9						
HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292													
09	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	2		N	-0-			359
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			359
11	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-			359
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			359
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	165 1		194
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		3510 X	2391	-0-	-1119	-0-	180	1	2111	2	N	91	179	1	177
							100	9							
10		3596 X	2330	-0-	-1266	-0-	186	1	2080	2	N	58			235
							64	9							
11		2970 X	2155	-0-	-815	-0-	180	1	1885	2	N	82	175	1	142
							90	9							
12		3069 X	2109	-0-	-960	-0-	186	1	1837	2	N	78			220
							86	9							
01		2480 X	1883	-0-	-597	-0-	186	1	1639	2	N	53			273
							58	9							
02		2320 X	2021	-0-	-299	-0-	174	1	1750	2	N	88	187	1	174
							97	9							

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419															
09		1680 N	1572	-0-	-108	-0-	306	1	1202	2	N	58			186
							64	9							
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	316	1	1169	2	N	92			278
							101	9							
11		1650 N	1454	-0-	-196	-0-	306	1	1052	2	N	87	184	1	181
							96	9							
12		1612 N	1450	-0-	-162	-0-	316	1	1077	2	N	52			233
							57	9							
01		1581 N	1296	-0-	-285	-0-	316	1	913	2	N	61	186	1	108
							67	9							
02		1392 N	835	-0-	-557	-0-	296	1	491	2	N	44			152
							48	9							

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420															
09		5160 X	5079	-0-	-81	-0-	270	1	4778	2	N	28			204
							31	9							
10		5394 X	5022	-0-	-372	-0-	279	1	4697	2	N	42			246
							46	9							
11		5220 X	4510	-0-	-710	-0-	270	1	4118	2	N	111	182	1	175
							122	9							
12		5394 X	4899	-0-	-495	-0-	279	1	4492	2	N	116	133	1	158
							128	9							
01		5270 X	4408	-0-	-862	-0-	279	1	4048	2	N	74			232
							81	9							
02		4901 X	4511	-0-	-390	-0-	261	1	4110	2	N	127	190	1	169
							140	9							

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381															
09		7020 X	5801	-0-	-1219	-0-	396	1	5297	2	N	98			331
							108	9							
10		7254 X	7207	-0-	-47	-0-	409	1	6428	2	N	336	362	1	305
							370	9							
11		7020 X	6511	-0-	-509	-0-	396	1	5789	2	N	296	345	1	256
							326	9							
12		7068 X	6869	-0-	-199	-0-	409	1	6111	2	N	317	361	1	212
							349	9							
01		7192 X	5837	-0-	-1355	-0-	409	1	5161	2	N	243	166	1	289
							267	9							
02		6728 X	6019	-0-	-709	-0-	383	1	5320	2	N	287	350	1	226
							316	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
JONES TRUST 359		WELL #:		2H	RRCID ->	289746	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8640 - 11956
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	11 1	1484 2	N	201			424
						221 9						
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	11 1	1621 2	N	399	362 1		461
						439 9						
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	11 1	1388 2	N	200	380 1		281
						220 9						
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	11 1	2127 2	N	231	190 1		322
						254 9						
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	11 1	1526 2	N	101	172 1		251
						111 9						
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	11 1	641 2	N	26			277
						29 9						

HOME PETROLEUM CORP.		396852			RRCID ->	056390	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7454 - 7541
HANSHU		WELL #:		1								
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

HANSHU		WELL #:		2815	RRCID ->	144649	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7476 - 7546
09	570 N	155	-0-	-415	-0-	155 2		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-

ELISE 286		WELL #:		1 A	RRCID ->	223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	8233 - 8264
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109 2	2 9	N	2			46
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	120 2	59 9	N	54			100
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	137 2	39 9	N	35			135
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	383 2	11 9	N	10			145
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	204 2	11 9	N	10			155
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	172 2	11 9	N	10			165

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260			RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 - 7555
GEX, J. A. -B-		WELL #:		1								
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			120
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			120
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			120
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			120
01	496 N	183	-0-	-313	-0-	183 3		N	-0-			120
02	435 N	287	-0-	-148	-0-	287 3		N	-0-			120

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	022401	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021 3	N	-0-		144
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		144
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		144
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		144
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		144
02	812 N	608	-0-	-204	-0-	608 3	N	-0-		144

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		33
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		33
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		33

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610		
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	419 3	79 9	N	72	80
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-	80
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-	80
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-	80
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-	80
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-	80

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647		
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-	105
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	105
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	105
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	105
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	105
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454 3		N	-0-	105

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516		
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	428 3	6 9	N	5	60
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-	60
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	60
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	60
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-	60
02	319 N	298	-0-	-21	-0-	298 3		N	-0-	60

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518		
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-	160
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	160
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	160
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	160
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	160
02	406 N	368	-0-	-38	-0-	368 3		N	-0-	160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		80
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		80
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		80
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	290	3	96 9	N	87	167
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		167
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	257	3	N	-0-		167

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965			TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628		
09	630 N	496	-0-	-134	-0-	496	3	N	-0-		20
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		20
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		20
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		20
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		20
02	464 N	432	-0-	-32	-0-	432	3	N	-0-		20

CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549		
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		55
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		55
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		55
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		55
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		55
02	783 N	734	-0-	-49	-0-	734	3	N	-0-		55

DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966			TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631		
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	158	3	152 9	N	138	180
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		180
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		180
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		180
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		180
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3	N	-0-		180

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-		105
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		105
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		105
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		105
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		105
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	3	N	-0-		105

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647			
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		130
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		130
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		130
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		130
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		130
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		81
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		81
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		81
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		81

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469			
09	1200 N	810	-0-	-390	-0-	810	3	N	-0-		246
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		246
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		246
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		246
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	5		251
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1518	3	N	174	173 1	252

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646								
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					13
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					13
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					13
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					13
01	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					13
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					13

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661								
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					57
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					57
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-					57
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					57

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679								
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					100
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					100
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					100
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					100
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-					100
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHULTZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055035	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7525 -	7593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -B-		WELL #:		1	RRCID ->	055068	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7525 -	7619
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-			23
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			23
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			23
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			23
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			23
02	348 N	124	-0-	-224	-0-	124	3		N	-0-			23

SCHULTZ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	056055	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7491 -	7529
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			149
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			149
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			149
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			149
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			149
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3		N	-0-			149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		1454	RRCID ->	056542	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	8064 -	8094
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056780	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7550 -	7598
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		1428	RRCID ->	057045	COMPL. DATE	12/05/1973	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8055 -	8137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		1427	RRCID ->	057850	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8094 -	8172
09	600 X	78	-0-	-522	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
11	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2		N	-0-			-0-
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MURPHY, W.A. -C-		WELL #:		1426	RRCID ->	058612	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8080 - 8110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2

FILE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059227	COMPL. DATE	07/20/1974	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7524 - 7585
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-	140
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-	140
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-	140
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-	140
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-			N	-0-	140
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-	140

BLACKMORE, ELNA		WELL #:		1367	RRCID ->	060244	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8208 - 8283
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	3		N	-0-	-0-

GEX -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060488	COMPL. DATE	10/31/1974	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7528 - 7574
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		1462	RRCID ->	060813	COMPL. DATE	01/21/1975	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 7952 - 8024
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	95
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-	95
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	95
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	95
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	95
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	95

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		1366	RRCID ->	061895	COMPL. DATE	04/29/1975	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8212 - 8310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

ABRAHAM, TOM		WELL #:		1507	RRCID ->	062165	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7872 - 7932
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #:		1374	RRCID ->	062352	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8698 - 9907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		1719	RRCID ->	063459	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7684 - 7756			
09	510 N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-			150
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			150
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			150
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			150
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			150
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	293	3			N	-0-			150

SHAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7733 - 7784			
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			93
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			93
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			93
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			93
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			93
02	1160 N	1150	-0-	-10	-0-	1150	3			N	-0-			93

KING RANCH		WELL #:		1549	RRCID ->	064570	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 7686 - 7739			
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-			80
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			80
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			80
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			80
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-			80
02	319 N	181	-0-	-138	-0-	181	3			N	-0-			80

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	066652	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8670 - 10000			
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			500
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1067	3	211	9	N	192	192 1		500
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			500
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			500
01	1085 N	582	-0-	-503	-0-	582	3			N	-0-			500
02	957 N	830	-0-	-127	-0-	830	3			N	-0-			500

OLA		WELL #:		4	RRCID ->	070548	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7618 - 7678			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		3688-U	RRCID ->	070549	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 7646 - 9868			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7626 - 7714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3	N	-0-		142
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		142
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		142
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		142
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	3	N	-0-		142
02	464 N	439	-0-	-25	-0-	439	3	N	-0-		142

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822		PERF. 7640 - 7716	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 7570 - 7636	
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		185
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-		185
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		185
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		185
01	1581 N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2	N	-0-		185
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-		185

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8180 - 8232	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7483 - 7572	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7502 - 7578	
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	3	N	-0-		32
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		32
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-		32
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		32
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-		32
02	928 N	903	-0-	-25	-0-	903	3	N	-0-		32

BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7506 - 7528	
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3	N	-0-		584
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		584
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		584
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		584
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3	N	-0-		584
02	522 N	436	-0-	-86	-0-	436	3	N	-0-		584

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772								
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					138
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					138
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					138
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					138
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1313	3	211	9	N	192	192	1			138
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					138

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662								
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					10
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					10
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					10
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					10
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					10
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930								
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					68
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					68
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	341 N	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-					68
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757								
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	558	3	50	9	N	45					212
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					212
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					212
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					212
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					212
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	445	3	221	9	N	201	201	1			212

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730								
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					162
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					162
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					162
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					162
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					162
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081576	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7975 - 8040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		42
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-		42
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		42
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		42
01		806 N	710	-0-	-96	-0-	710 3		N	-0-		42
02		725 N	684	-0-	-41	-0-	684 3		N	-0-		42

IMKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081939	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7516 - 7582
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	355 3	80 9	N	73		120
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		120
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		120
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		120
01		372 N	178	-0-	-194	-0-	178 3		N	-0-		120
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	192 3		N	-0-		120

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		2	RRCID ->	082593	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7579 - 7614
09		1110 N	1021	-0-	-89	-0-	925 3	96 9	N	87		112
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		112
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		112
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		112
01		961 N	632	-0-	-329	-0-	632 3		N	-0-		112
02		609 N	565	-0-	-44	-0-	565 3		N	-0-		112

DUKE, C.C.		WELL #:		4770	RRCID ->	082879	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7482 - 7550
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENSCH		WELL #:		1	RRCID ->	083069	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7296 - 7369
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	979 3	13 9	N	12		185
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		185
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	962 3	11 9	N	10		195
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		195
01		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 3		N	-0-		195
02		928 N	842	-0-	-86	-0-	825 3	17 9	N	15		210

GEX, J. A. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	083748	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7490 - 7531
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	084530	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7640 - 7692
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		93
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		93
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		93
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		93
01		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3		N	-0-		93
02		261 N	218	-0-	-43	-0-	218 3		N	-0-		93

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7480	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3	N	-0-		84
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		84
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		84
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		84
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3	N	-0-		84
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		84

WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7615 - 7656	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7402 - 9310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7637 - 7653	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8004 - 8889	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7967 - 10413	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8130 - 8160	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		201
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		201
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		201
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		201
01	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 3	N	-0-		201
02	725 N	724	-0-	-1	-0-	724 3	N	-0-		201

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
09	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1339 3	30 9 N	27		237
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398 3	7 9 N	6		243
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		-0-		243
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		-0-		243
01	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1281 2	22 9 N	20		263
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1471 3	223 9 N	203	199 1	267

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	976 3	11 9 N	10		146
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		-0-		146
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		-0-		146
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		-0-		146
01	1023 N	768	-0-	-255	-0-	768 3		-0-		146
02	957 N	943	-0-	-14	-0-	943 3		-0-		146

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		-0-		113
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		-0-		113
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		-0-		113
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		-0-		113
01	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 3		-0-		113
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		-0-		113

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		-0-		52
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		-0-		52
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		-0-		52
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		-0-		52
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		-0-		52
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		-0-		52

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		-0-		291
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		-0-		291
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		-0-		291
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		-0-		291
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		-0-		291
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		-0-		291

AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
09	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817 3		-0-		240
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		-0-		240
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		-0-		240
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1839 3	199 9 N	181	181 1	240
01	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773 3		-0-		240
02	1711 N	1641	-0-	-70	-0-	1641 3		-0-		240

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3	N	-0-		197
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		197
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		197
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		197
01	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	3	N	-0-		197
02	667 N	659	-0-	-8	-0-	659	3	N	-0-		197

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131			
09	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3	N	-0-		95
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		95
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		95
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-		95
01	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3	N	-0-		95
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	769	3	N	-0-		95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112			
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3	N	-0-		5
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		5
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		5
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		5
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		5
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		5

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045								
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					25
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					25
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					25
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-					25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760								
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					130
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					130
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					130
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					130
01	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	1116	3			N	-0-					130
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024								
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222								
09	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					137
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					137
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					137
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					137
01	434 N	176	-0-	-258	-0-	176	3			N	-0-					137
02	290 N	110	-0-	-180	-0-	110	3			N	-0-					137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8390 - 9105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2908 3		N	-0-			300
10	2945 X	2674	-0-	-271	-0-	2674 3		N	-0-			300
11	2850 X	2597	-0-	-253	-0-	2597 3		N	-0-			300
12	3193 X	2441	-0-	-752	-0-	2441 3		N	-0-			300
01	3193 X	1711	-0-	-1482	-0-	1711 3		N	-0-			300
02	2813 X	2606	-0-	-207	-0-	2606 3		N	-0-			300

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8081 - 9732		
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-			890
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-			890
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			890
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-			890
01	1581 N	841	-0-	-740	-0-	841 3		N	-0-			890
02	1479 N	977	-0-	-502	-0-	759 3	218 9	N	198	198 1		890

MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8088 - 8170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRAPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7422 - 7446		
09	660 N	584	-0-	-76	-0-	558 3	26 9	N	24			177
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			177
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			177
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			177
01	589 N	282	-0-	-307	-0-	282 3		N	-0-			177
02	290 N	190	-0-	-100	-0-	190 3		N	-0-			177

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8639 - 9907		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8703 - 10000		
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			880
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			880
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			880
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			880
01	1023 N	140	-0-	-883	-0-	140 3		N	-0-			880
02	725 N	661	-0-	-64	-0-	661 3		N	-0-			880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7822 - 7896		
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			55
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			55
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			55
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			55
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			55
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	312 3		N	-0-			55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3	N	-0-		20
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		20
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		20
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		20
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		20
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		20

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486			
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	3	N	-0-		233
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		233
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		233
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	620	3	N	7		240
01	806 N	560	-0-	-246	-0-	560	3	N	-0-		240
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		240

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045			
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		118
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		118
02	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3	N	-0-		118

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618			
09	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	3	N	-0-		260
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		260
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		260
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		260
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		260
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		260

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598			
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-		198
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		198
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		198
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		198
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		198
02	290 N	212	-0-	-78	-0-	212	3	N	-0-		198

GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584			
09	750 N	380	-0-	-370	-0-	380	3	N	-0-		121
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		121
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	282	3	N	184	184 1	121
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		121
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		121
02	464 N	220	-0-	-244	-0-	220	3	N	-0-		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BREEN		WELL #:		1	RRCID ->	109528	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7549 - 7598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	10			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		2335	RRCID ->	111008	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8680 - 9970	
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			65
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			65
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			65
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			65
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			65
02	1044 N	1016	-0-	-28	-0-	1016	3		N	-0-			65

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	111009	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7622 - 7670	
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-			180
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			180
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			180
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			180
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			180
02	261 N	195	-0-	-66	-0-	195	3		N	-0-			180

WEIDNER, OTTO		WELL #:		2	RRCID ->	111010	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7707 - 7742	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	111112	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	7562 - 8964	
09	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3		N	-0-			278
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3		N	-0-			278
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-			278
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-			278
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			278
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			278

YEATON		WELL #:		2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7398 - 7466	
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	659	3	22 9	N	20			197
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567	3	7 9	N	6			203
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			203
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			203
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			203
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	819	3	215 9	N	195	195 1		203

SCHULTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7494 - 7539	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074								
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	369	3	66	9	N	60					160
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					160
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					160
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					160
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					160
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					160

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108								
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					100
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					100
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					100
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					100
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					100
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3			N	-0-					100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470								
09	3000 N	2548	-0-	-452	-0-	3764	2	3	9	N	3					188
10	3100 N	2577	-0-	-523	-0-	3241	2	2	9	N	2					190
11	3000 N	2303	-0-	-697	-0-	2544	2			N	-0-					190
12	3100 N	2613	-0-	-487	-0-	2057	2			N	-0-					190
01	3100 N	1695	-0-	-1405	-0-	652	2			N	-0-					190
02	2608 N	1956	-0-	-652	-0-	1956	2			N	-0-					190

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141								
09	2636 N	2017	-0-	-619	-0-	2017	3			N	-0-					243
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					243
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					243
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					243
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					243
02	1885 N	1838	-0-	-47	-0-	1838	3			N	-0-					243

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #:		4635	RRCID ->	142694	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7628 - 7702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38		113	

REDELSPERGER 900		WELL #:		3	RRCID ->	142696	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7548 - 7609
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175	

DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-	

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556
09	3000 N	538448	-0-	535448	-0-	535448 538448 3	N	-0-		83	
10	3100 N	548	-0-	-2552	-0-	532896 548 3	N	-0-		83	
11	3000 N	532	-0-	-2468	-0-	530428 532 3	N	-0-		83	
12	3100 N	543	-0-	-2557	-0-	527871 543 3	N	-0-		83	
01	527871 X	-0-	-0-	-527871	-0-		N	-0-		83	
02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		83	

DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		8	
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		8	
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		8	
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		8	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		8	
02	435 N	429	-0-	-6	-0-	429 3	N	-0-		8	

BORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7557 - 7580
09	1890 N	1476	-0-	-414	-0-	1476 3	N	-0-		385	
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-		385	
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-		385	
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-		385	
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-		385	
02	1682 N	1519	-0-	-163	-0-	1519 3	N	-0-		385	

DUKE, BASIL		WELL #:		5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7517 - 7561
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1652		N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	671 3	14 9	N	13					130
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-					130
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-					130
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-					130
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-					130
02	638 N	615	-0-	-23	-0-	615 3		N	-0-					130

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643					
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	613 3	44 9	N	40					140
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-					140
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-					140
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-					140
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-					140
02	580 N	576	-0-	-4	-0-	576 3		N	-0-					140

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614					
09	990 N	929	-0-	-61	-0-	929 3		N	-0-					280
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-					280
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-					280
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-					280
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-					280
02	899 N	893	-0-	-6	-0-	737 3	156 9	N	142		197 1			225

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636					
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-					153
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-					153
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-					153
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-					153
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-					153
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-					153

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	750 N	671	-0-	-79	-0-	671	3		N	-0-	133	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-	133	
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-	133	
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	133	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	133	
02	696 N	568	-0-	-128	-0-	568	3		N	-0-	133	

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572				
09	630 N	622	-0-	-8	-0-	611	3	11 9	N	10	80	
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	80	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-	80	
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-	80	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	80	
02	580 N	520	-0-	-60	-0-	520	3		N	-0-	80	

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591				
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-	150	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	150	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	150	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	150	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	150	
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248	3		N	-0-	150	

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616				
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	-0-	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-	
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-	
02	493 N	451	-0-	-42	-0-	451	2		N	-0-	-0-	

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626				
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	160	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-	160	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-	160	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-	160	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	160	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	160	

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276				
09	3000 N	3413	-0-	413	-0-	3315	3	3413	3	N	-0-	28
10	3100 N	4082	-0-	982	-0-	4297	3	4082	3	N	-0-	28
11	3000 N	4118	-0-	1118	-0-	5415	3	4118	3	N	-0-	28
12	3100 N	2295	-0-	-805	-0-	4610	3	2295	3	N	-0-	28
01	4610 X	-0-	-0-	-4610	-0-					N	-0-	28
02	2262 X	2083	-0-	-179	-0-	2083	3		N	-0-	28	

GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966				
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-	90	
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-	90	
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-	90	
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-	90	
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	90	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-	90	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #:		3455	RRCID ->	145184	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7953 - 8024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7972 - 8036		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8051 - 8120		
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		42	
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		42	
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		42	
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		42	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		42	
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	109	3	N	-0-		42	

BORN, ALEX "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7524 - 7592		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	

KOCH-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7729 - 7782		
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-		220	
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		220	
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		220	
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		220	
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		220	
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		220	

PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7578 - 7618		
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	320	3	30	9	N	27	205
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		205	
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		205	
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		205	
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		205	
02	319	N	269	-0-	-50	-0-	269	3	N	-0-		205	

PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7690 - 7762		
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		180	
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		180	
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		180	
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-		180	
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		180	
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		180	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474			
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8 9	N	7	177
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1 9	N	1	178
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-	178
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-	178
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	3	181
02	899 N	886	-0-	-13	-0-	884	3	2 9	N	2	183

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738			
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-	190
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	190
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	190
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-	190
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	190
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	190

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-	84
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	84
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	84
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	84
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	84
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	84

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690			
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	216
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-	216
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	216
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	216
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	216
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	216

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7530 - 7586	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		261
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		261
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		261
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-		261
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		261
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		261

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7586 - 7662	
09	960 N	315	-0-	-645	-0-	315	3	N	-0-		261
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		261
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		261
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		261
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		261
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		261

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7633 - 7719	
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		213
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-		213
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		213
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		213
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		213
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	678	3	211 9 N	192 192 1		213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7590 - 7614	
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7654 - 7728	
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-		157
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		157
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		157
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		157
01	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	3	N	-0-		157
02	348 N	317	-0-	-31	-0-	317	3	N	-0-		157

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8038 - 8060	
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		261
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-		261
11	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		261
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-		261
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		261
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		261

BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7514 - 7582	
09	810 N	765	-0-	-45	-0-	765	3	N	-0-		153
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		153
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		153
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		153
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		153
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		153

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-			60
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-			60
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-			60
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-			60
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			60
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-			60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046			
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055	3	N	-0-			180
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			180
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			180
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			180
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			180
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			180

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680			
09	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1037	3	8 9	N	7		137
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9 9	N	8		145
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		145
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-		145
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		145
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		145

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640			
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3		N	-0-		105
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		105
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		105
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		105
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		105
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3		N	-0-		105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738			
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	219	3	77 9	N	70		190
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		190
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		190
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		190
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		190
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		190

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WASSELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634								
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-						280
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-						280
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-						280
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-						280
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-						280
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-						280

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601								
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-						188
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-						188
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-						188
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-						188
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-						188
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-						188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092								
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-						-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-						-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-						-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-						-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-						-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-						-0-

BALLENLINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062								
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-					73
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-					73
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-					73
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-					73
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-					73
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-					73

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043								
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-					1373
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					1373
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-					1373
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-					1373
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			N	-0-					1373
02	493	N	221	-0-	-272	-0-	221	3		N	-0-					1373

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650								
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					150
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					150
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					150
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					150
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-					150
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 8140 - 8182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		26
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		26
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		26
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		26
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		26
02	290 N	226	-0-	-64	-0-	226 3		N	-0-		26

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8064 - 8140	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		87
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		87
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		87
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		87
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		87
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7716 - 7782	
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3		N	-0-		162
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		162
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		162
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		162
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		162
02	464 N	432	-0-	-32	-0-	432 3		N	-0-		162

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 6045 - 7578	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6006 - 7560	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7432 - 8022	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7558 - 7608	
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3		N	-0-		67
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		67
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		67
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		67
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		67
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		67

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					193

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510								
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-					105
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	573	3	13	9	N	-0-				117
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-				117
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-				117
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				117
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-				117

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594								
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				20
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				20
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				20
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				20
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				20
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	173	3			N	-0-				20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562								
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				120
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				120
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				120
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				120
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				120
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				120

BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730								
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				220
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-				220
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-				220
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-				220
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				220
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-				220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8160 - 8241				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77 3			N	-0-			140
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-			140
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			140
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			140
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			140
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56 3			N	-0-			140

SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7524 - 7625				
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-			122
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			122
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-			122
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-			122
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			122
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			122

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7526 - 7559				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7690 - 7768				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8025 - 8098				
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469 3			N	-0-			40
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			40
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-			40
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-			40
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			40
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	433 3			N	-0-			40

DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7668 - 7705				
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562 3			N	-0-			170
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-			170
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-			170
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3			N	-0-			170
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			170
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	493 3			N	-0-			170

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7448 - 7534				
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555 3			N	-0-			170
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-			170
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			170
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-			170
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			170
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	514 3			N	-0-			170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
DUKE, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	160475	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7493 - 7556	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GINTER, MARTHA				WELL #:	5458	RRCID ->	160804	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7932 - 8004
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKER, ARTHUR JR.				WELL #:	5	RRCID ->	161230	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7474 - 7524
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		108
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		108
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		108
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		108
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		108
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		108

FRANANO, WILLENE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	161296	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7958 - 8026
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRADFORD				WELL #:	5775	RRCID ->	161578	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7555 - 7596
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		63
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		63
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		63
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		63
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		63
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	398	2		N	-0-		63

HAUSLER, LORAIN G.				WELL #:	2366	RRCID ->	163307	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8260 - 8344
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ "C"				WELL #:	3	RRCID ->	163361	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7511 - 7536
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	912	3	66	9	N	60	120
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	759	3	196	9	N	178	120
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-	120
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-	120
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	120
02	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-	120

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-	-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700			
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	55
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	55
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	55
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	55
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	55
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-	55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106			
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	147
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-	147
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-	147
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-	147
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	147
02	812 N	754	-0-	-58	-0-	754	3			N	-0-	147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000			
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-	162
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	162
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-	162
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-	162
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	162
02	348 N	234	-0-	-114	-0-	234	3			N	-0-	162

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478			
09	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-	92
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	92
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	92
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	92
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	92
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
KLIEWER, CARRIE		WELL #:		4	RRCID ->	164684	COMPL. DATE	06/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7582 - 7610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1080 N	1054	-0-	-26	-0-		1054	3	N	-0-		92
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	3	N	-0-		92
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	3	N	-0-		92
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045	3	N	-0-		92
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		92
02	928 N	908	-0-	-20	-0-		908	3	N	-0-		92

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #:		4371	RRCID ->	164686	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8050 - 8120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	164697	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7350 - 7450	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3	N	-0-		192
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3	N	-0-		192
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3	N	-0-		192
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3	N	-0-		192
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		192
02	348 N	303	-0-	-45	-0-		303	3	N	-0-		192

PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	164734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7824 - 8694	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEIL, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	164882	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7560 - 7606	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	3	N	-0-		163
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528	3	N	-0-		163
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	3	N	-0-		163
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3	N	-0-		163
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		163
02	464 N	455	-0-	-9	-0-		455	3	N	-0-		163

SCHULTZ "A"		WELL #:		5	RRCID ->	165746	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7492 - 7560	
09	600 N	566	-0-	-34	-0-		566	3	N	-0-		162
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3	N	-0-		162
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	3	N	-0-		162
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	3	N	-0-		162
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		162
02	551 N	496	-0-	-55	-0-		496	3	N	-0-		162

FRANANO, WILLENE		WELL #:		4	RRCID ->	167921	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7920 - 7990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		337

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-				182
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-				182
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-				182
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-				182
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				182
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-				182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570						
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-				269
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				269
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-				269
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-				269
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				269
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				269

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854						
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				15
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				15
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				15
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				15
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				15
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610						
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	531	3	6	9	N	5				160
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				160
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-				160
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-				160
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				160
02	493 N	490	-0-	-3	-0-	490	3			N	-0-				160

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303						
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-				306
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	3	2	9	N	2				308
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	953	3	183	9	N	166	179	1		295
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				295
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				295
02	1102 N	919	-0-	-183	-0-	919	3			N	-0-				295

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482								
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-					203
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-					203
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					203
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					203
02	725	N	637	-0-	-88	-0-	637	3		N	-0-					203

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580								
09	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	1925	3		N	-0-					213
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-					213
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-					213
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-					213
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-					213
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-					213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683								
09	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3		N	-0-					199
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-					199
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-					199
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-					199
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-					199
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	730	3		N	-0-					199

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #: 4810	RRCID -> 174240	COMPL. DATE 06/24/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7520	- 7579	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	570 N	446	-0-	-124	-0-	446 3				155
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3				155
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3				155
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3				155
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					155
02	609 N	581	-0-	-28	-0-	581 3				155

BARTON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 175046	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7744	- 7860	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARTON TRUST				WELL #: 2379	RRCID -> 175190	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7830	- 7900	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JACKSON				WELL #: 2418	RRCID -> 175556	COMPL. DATE 11/29/1999	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 7976	- 8026	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3				774
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3				774
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3				774
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3				774
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					774
02	551 N	529	-0-	-22	-0-	529 3				774

HAUSLER, LORAIN G.				WELL #: 3366	RRCID -> 175557	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8219	- 8294	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3				140
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3				140
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3				140
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3				140
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					140
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3				140

PIPER, OLA O.				WELL #: 14	RRCID -> 175799	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7732	- 7793	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PIPER				WELL #: 3	RRCID -> 175996	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 7779	- 7814	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8170 - 8236	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-			101
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			101
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			101
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			101
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			101
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			101

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7576 - 7616	
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-			55
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-			55
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-			55
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-			55
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-			55
02	754 N	730	-0-	-24	-0-	730 3	N	-0-			55

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 7440 - 7514	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7973 - 8079	
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-			70
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-			70
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			70
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-			70
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			70
02	725 N	445	-0-	-280	-0-	445 3	N	-0-			70

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7759 - 7827	
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-			67
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-			67
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-			67
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-			67
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			67
02	870 N	821	-0-	-49	-0-	821 3	N	-0-			67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7866 - 7924	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53

HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8022 - 8052	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8242 - 8307					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8072 - 8140					
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3		N	-0-				53
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-				53
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-				53
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				53
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-				53
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-				53

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7832 - 7841					
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-				45
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-				45
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-				45
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-				45
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-				45
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-				45

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7974 - 8024					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 7829					
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				33
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				33
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				33
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				33
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-				33
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				33

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 7866 - 7938					
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3		N	-0-				15
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-				15
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-				15
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-				15
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-			N	-0-				15
02	1247	N	697	-0-	-550	-0-	697	3		N	-0-				15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8067 - 8143					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7962 - 8011						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7572 - 9860						
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1797	3	35	9	N	32					237
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					237
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					237
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					237
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					237
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					237

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 7743 - 7806						
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					120
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					120
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					120
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					120
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					120
02	464 N	439	-0-	-25	-0-	439	3			N	-0-					120

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8004 - 10367						
09	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					110
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					110
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					110
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					110
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					110
02	1363 N	1236	-0-	-127	-0-	1236	3			N	-0-					110

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9377						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 7930 - 8010						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7865 - 9022						
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					192
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					192
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					192
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					192
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					192
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-		153
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		153
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		153
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		153
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		153
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		153

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187		
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196 3	N	-0-		120
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-		120
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		120
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		120
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		120
02	1131 N	904	-0-	-227	-0-	904 3	N	-0-		120

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		200
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		200
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		200
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		200
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		200
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	215 3	N	-0-		200

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151		
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		59
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-		59
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	-0-		59
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-		59
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		59
02	986 N	905	-0-	-81	-0-	905 3	N	-0-		59

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700		
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1268 3	43 9 N	39		260
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		260
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		260
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		260
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		260
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-		260

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036		
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3	N	-0-		150
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		150
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		150
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		150
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		150
02	464 N	364	-0-	-100	-0-	364 3	N	-0-		150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-		173
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		173
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		173
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		173
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		173
02	841 N	833	-0-	-8	-0-	833 3	N	-0-		173

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407		
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-		94
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-		94
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-		94
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-		94
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		94
02	1624 N	1395	-0-	-229	-0-	1395 3	N	-0-		94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		12
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		12
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		12
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		12
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		12
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		12

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-		114
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	1		115
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-		115
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-		115
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		115
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-		115

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		58
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		58
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		58
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		58
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		58
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-		58

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979		
09	840 N	817	-0-	-23	-0-	817 3	N	-0-		220
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		220
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		220
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		220
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		220
02	696 N	568	-0-	-128	-0-	568 3	N	-0-		220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3	N	-0-			30
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			30
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			30
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			30
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			30
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	98	3	N	-0-			30

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478			
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-			260
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-			260
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-			260
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-			260
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			260
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			260

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572			
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			38
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			38
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			38
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			38
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			38
02	261 N	127	-0-	-134	-0-	127	3	N	-0-			38

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463			
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			79
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			79
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			79
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			79
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			79
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			79

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601			
09	3060 X	2913	-0-	-147	-0-	2607	3	306 9	N	278		371
10	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2617	3		N	-0-		371
11	2820 X	2447	-0-	-373	-0-	2447	3		N	-0-		371
12	2759 X	2417	-0-	-342	-0-	2417	3		N	-0-		371
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-		371
02	2813 X	2301	-0-	-512	-0-	2301	3		N	-0-		371

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		138
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		138
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		138
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		138
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		138
02	319 N	70	-0-	-249	-0-	70	3		N	-0-		138

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585			
09	3000 N	2256	-0-	-744	1766	2256	3		N	-0-		440
10	3100 N	2423	-0-	-677	1089	2225	3	198 9	N	180	180 1	440
11	3000 N	2018	-0-	-982	107	2018	3		N	-0-		440
12	2411 N	2304	-0-	-107	-0-	2104	3	200 9	N	182	182 1	440
01	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-		440
02	1943 N	1003	-0-	-940	-0-	1003	3		N	-0-		440

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757 3	N	-0-		320
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		320
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		320
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		320
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		320
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482			
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		15
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		15
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		15
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		15
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		15
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		15

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705			
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		83
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		83
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		83
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		83
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		83
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	575 3	N	-0-		83

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447			
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567 2	N	-0-		323
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		323
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-		323
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		323
01	496	N	356	-0-	-140	-0-	356 2	N	-0-		323
02	493	N	180	-0-	-313	-0-	180 2	N	-0-		323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722			
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		192
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		192
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		192
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		192
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		192
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-		192

KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8124 - 9913					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-				336
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-				336
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				336
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				336
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				336
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-				336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8500 - 9803					
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-				105
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				105
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-				105
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				105
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				105
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				105

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 8080 - 9882					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7992 - 9552					
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				167
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				167
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				167
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				167
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				167
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				167

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8139 - 9702					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8605 - 9727					
09	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-				37
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-				37
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-				37
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-				37
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				37
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-				37

GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8457 - 9516					
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-				17
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-				17
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-				17
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-				17
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				17
02	696 N	450	-0-	-246	-0-	450	3			N	-0-				17

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142			
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		235
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		235
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		235
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		235
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		235
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		235

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASSELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482			
09	3000 N	2599	-0-	-401	-0-	6001	2599	3	N	-0-	217
10	3100 N	2624	-0-	-476	-0-	5525	2624	3	N	-0-	217
11	3000 N	2332	-0-	-668	-0-	4857	2332	3	N	-0-	217
12	7302 X	2445	-0-	-4857	-0-		2445	3	N	-0-	217
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	217
02	2523 X	2293	-0-	-230	-0-		2293	3	N	-0-	217

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768			
09	180 N	83	-0-	-97	-0-	83	3	N	-0-		115
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		115
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		115
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		115
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	115
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	3	N	-0-		115

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-	375
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3		N	-0-	375
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-	375
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-	375
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	375
02	1566 N	930	-0-	-636	-0-	930 3		N	-0-	375

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636		
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-	320
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	320
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	320
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	320
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	320
02	319 N	277	-0-	-42	-0-	277 3		N	-0-	320

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802		
09	3000 N	1466	-0-	-1534	2140	1466 2		N	-0-	202
10	3100 N	2381	-0-	-719	1421	2381 2		N	-0-	202
11	3000 N	1990	-0-	-1010	411	1990 2		N	-0-	202
12	2162 N	1751	-0-	-411	-0-	1751 2		N	-0-	202
01	2387 N	1439	-0-	-948	-0-	1439 2		N	-0-	202
02	1914 N	-0-	-0-	-1914	-0-			N	-0-	202

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942		
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-	198
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-	198
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-	198
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-	198
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	198
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-	198

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387		
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-	193
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1083 3	11 9	N	10	203
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-	203
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-	203
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	203
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988 3	6 9	N	5	208

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8080 - 9742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830 3			N	-0-			76
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			N	-0-			76
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 3			N	-0-			76
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-			76
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			76
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784 3			N	-0-			76

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8260 - 9982				
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802 3			N	-0-			462
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 3			N	-0-			462
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-			462
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			N	-0-			462
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			462
02	696	N	523	-0-	-173	-0-	523 3			N	-0-			462

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8191 - 8748				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			280
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			280
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			280
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			280

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7866 - 9312				
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	895 3			N	-0-			191
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 3			N	-0-			191
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			N	-0-			191
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			N	-0-			191
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			191
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842 3			N	-0-			191

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7781 - 9301				
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	841 3			N	-0-			242
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			N	-0-			242
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 3			N	-0-			242
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-			242
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			242
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			N	-0-			242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8097 - 9611				
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38 3			N	-0-			45
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			45
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			45
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			45
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-			45

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8228 - 9900				
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			10
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-			10
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-			10
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			10
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		68
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-		68
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-		68
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		68
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		68
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-		68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775			
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	752 3		N	-0-		120
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		120
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-		120
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		120
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		120
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-		120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394			
09	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3		N	-0-		324
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-		324
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		N	-0-		324
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	-0-		324
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		324
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-		324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054			
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	677 3		N	-0-		152
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		152
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		152
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-		152
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		152
02	609 N	527	-0-	-82	-0-	527 3		N	-0-		152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354			
09	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1317 3		N	-0-		64
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		64
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		64
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		64
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		64
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-		64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740			
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		220
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		220
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		220
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		220
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		220
02	870 N	856	-0-	-14	-0-	856 3		N	-0-		220

FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358			
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		53
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		53
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		53
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		53
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		53
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID ->	211796	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7663 PERF. 7974 - 9484	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795 3	N	-0-		242
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3	N	-0-		242
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	N	-0-		242
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		242
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		242
02	1682 N	1666	-0-	-16	-0-	1666 3	N	-0-		242

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID ->	211797	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	7618 PERF. 7940 - 9104	
09	1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1629 3	N	-0-		218
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-		218
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-		218
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	-0-		218
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		218
02	1653 N	1558	-0-	-95	-0-	1558 3	N	-0-		218

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID ->	211885	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7515 PERF. 7810 - 9312	
09	1770 N	1584	-0-	-186	-0-	1584 3	N	-0-		235
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3	N	-0-		235
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-		235
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-		235
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		235
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		235

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID ->	212078	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7949 - 9490	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID ->	213102	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 7570 - 9794	
09	3000 N	2427	-0-	-573	4048	2427 3	N	-0-		377
10	3100 N	2488	-0-	-612	3436	2327 3	N	146	180 1	343
11	3000 N	2193	-0-	-807	2629	2193 3	N	-0-		343
12	3100 N	2254	-0-	-846	1783	2254 3	N	-0-		343
01	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-		343
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		343

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID ->	213912	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7850 - 8702	
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3	N	-0-		200
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		N	1		201
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3	N	-0-		201
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		201
01	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-		N	205	205 1	201
02	2494 N	2141	-0-	-353	-0-	2141 3	N	-0-		201

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID ->	214483	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7895 PERF. 8461 - 10128	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-			76
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			76
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			76
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			76
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			76
02	1450 N	1387	-0-	-63	-0-	1387	3			N	-0-			76

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293					
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14	9	N	13			209
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1536	3	45	9	N	41			250
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			250
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			250
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			250
02	1363 N	1330	-0-	-33	-0-	1294	3	36	9	N	33			283

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494					
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-			17
10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			17
11	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			17
12	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			17
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			17
*02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206					
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			310
10	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-			310
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-			310
12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-			310
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			310
02	2668 N	2564	-0-	-104	-0-	2564	3			N	-0-			310

GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID ->	225208	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7872 - 9265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2297 N	691	-0-	-1606	-0-	691 3		N	-0-	340
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-	340
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-	340
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-	340
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	340
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		N	-0-	340

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID ->	226406	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	7633 PERF. 8002 - 9377	
09	960 N	896	-0-	-64	-0-	896 3		N	-0-	273
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-	273
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-	273
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-	273
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	273
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	907 3	212 9	N	193 194 1	272

BREEN		WELL #: 2793		RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 7560 - 9826	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID ->	227466	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7966 PERF. 8231 - 10624	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

BREEN		WELL #: 1793		RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 7572 - 7618	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID ->	229503	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7911 - 9217	
09	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1610 3	14 9	N	13	115
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607 3	3 9	N	3	118
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-	118
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-	118
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	118
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-	118

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID ->	230593	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7723 PERF. 8116 - 9484	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	231279	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 7420 - 7490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300	N	195	-0-	-105	-0-		195	3	N	-0-				60
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-		450	3	N	-0-				60
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	3	N	-0-				60
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	3	N	-0-				60
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				60
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-		291	3	N	-0-				60

BRADFORD -B-		WELL #:		7687	RRCID ->	232160	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8261 - 9620				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PIPER		WELL #:		4689H	RRCID ->	232576	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7703	PERF. 8286 - 11588				
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-		2686	3	N	-0-				328
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-		2703	3	N	-0-				328
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-		2528	3	N	-0-				328
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				328
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-				328
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-		2709	3	N	-0-				328

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		4335H	RRCID ->	233377	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8703 - 12545				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				447
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				447
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				447
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				447
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				447
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				447

BARTON, JO ETAL		WELL #:		5511H	RRCID ->	234471	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8290 - 12098				
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-		1610	3	N	-0-				160
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		1406	3	N	30				190
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-		1646	3	N	-0-				190
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		1672	3	N	-0-				190
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-				190
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	3	N	-0-				190

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #:		4513H	RRCID ->	234761	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 8506 - 11930				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #:		5371	RRCID ->	235435	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8687 - 12019				
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-		1818	3	N	-0-				157
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		1853	3	N	-0-				157
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		1759	3	N	-0-				157
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-		1753	3	N	-0-				157
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	189	2			157
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-		1726	3	N	-0-				157

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID ->	235849	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 7894 - 11568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID ->	235850	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8052 PERF. 8452 - 12191		
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		137
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		137
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		137
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		137
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		137
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		137

WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 8408 - 12112		
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-		447
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-		447
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-		447
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-		447
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		447
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-		447

ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177 PERF. 8635 - 12304		
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-		333
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-		333
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	201	201 1	333
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-		333
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		333
02	2262 N	1943	-0-	-319	-0-	1943	3	N	-0-		333

HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514 PERF. 7820 - 9394		
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	3	N	-0-		230
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-		230
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		230
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		230
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		230
02	841 N	836	-0-	-5	-0-	836	3	N	-0-		230

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741 PERF. 8243 - 11849		
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	88	9	360
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		360
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-		360
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-		360
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		360
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-		360

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202 PERF. 8515 - 12156		
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		259
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-		259
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-		259
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	198	9	259
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		259
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-		259

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3184	-0-	184	-0-	184	3162	3	22	9	N	20					180
10		3034 N	2850	-0-	-184	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					180
11		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					180
12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					180
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-				N	-0-					180
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					180

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					300
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3	415	9	N	377	1				300
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					300
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					300
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-				N	-0-					300
02		348 N	280	-0-	-68	-0-	-0-	280	3			N	-0-					300

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

09		2400 X	1106	-0-	-1294	-0-	-0-	1089	3	17	9	N	15	190	1			670
10		2480 X	133	-0-	-2347	-0-	-0-	133	3			N	-0-					670
11		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					670
12		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					670
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-	-0-				N	-0-					670
02		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					670

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

09		840 N	823	-0-	-17	-0-	-0-	823	3			N	-0-					344
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					344
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					344
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					344
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-				N	-0-					344
02		783 N	733	-0-	-50	-0-	-0-	733	3			N	-0-					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

09		240 N	236	-0-	-4	-0-	-0-	236	3			N	-0-					162
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					162
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					162
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					162
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
02		203 N	191	-0-	-12	-0-	-0-	191	3			N	-0-					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526								
09	SWR	10	609	-0-	609	196273	609	3		N	-0-					125
10	SWR	10	632	-0-	632	196905	632	3		N	-0-					125
11	SWR	10	568	-0-	568	197473	568	3		N	-0-					125
12	SWR	10	564	-0-	564	198037	564	3		N	-0-					125
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	198037				N	-0-					125
02	SWR	10	594	-0-	594	198631	594	3		N	-0-					125

GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593								
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					100
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-					100
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					100
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-					100
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-					100
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-				N	-0-					100

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928								
09	7050	X	7003	-0-	-47	-0-	7003	2		N	-0-					115
10	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2		N	-0-					115
11	7050	X	6530	-0-	-520	-0-	6530	2		N	-0-					115
12	6417	X	5150	-0-	-1267	-0-	5150	2		N	-0-					115
01	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-				N	-0-					115
02	7337	X	6425	-0-	-912	-0-	6425	2		N	-0-					115

MURPHY, W.A. -B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479								
09	10560	X	10201	-0-	-359	-0-	10147	2	54	9	N	49				240
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	10935	2	175	9	N	159	159	1		240
11	10800	X	10215	-0-	-585	-0-	10215	2			N	-0-				240
12	11160	X	10062	-0-	-1098	-0-	10062	2			N	-0-				240
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-				240
02	10382	X	9411	-0-	-971	-0-	9411	2			N	-0-				240

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 280622		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185								
09	5190	X	4368	-0-	-822	-0-	4266	2	102	9	N	93				158
10	5363	X	4674	-0-	-689	-0-	4477	2	197	9	N	179	179	1		158
11	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	4300	2	316	9	N	287	200	1		245
12	5239	X	4547	-0-	-692	-0-	4401	2	146	9	N	133	198	1		180
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-				180
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4195	2	463	9	N	421	200	1		401

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4283H		RRCID -> 280725		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486								
09	5970	X	5084	-0-	-886	-0-	4684	2	400	9	N	364	364	1		195
10	6169	X	5948	-0-	-221	-0-	5410	2	538	9	N	489	368	1		316
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5237	2	397	9	N	361	361	1		316
12	5983	X	5235	-0-	-748	-0-	5017	2	218	9	N	198	198	1		316
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	395	395	1		316
02	5568	X	4947	-0-	-621	-0-	4490	2	457	9	N	415	523	1		208

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #:		5463H	RRCID ->	280771	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8415 - 15181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2	N	-0-			147
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			147
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			147
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			147
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			147
02		1073 N	978	-0-	-95	-0-	978	2	N	-0-			147

KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885 - 13175	
09		9030 X	8717	-0-	-313	-0-	8436	2	281	9	N	255	305
10		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	490	399
11		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-	399
12		8804 X	8756	-0-	-48	-0-	8756	2			N	-0-	399
01		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-	399
02		8729 X	5867	-0-	-2862	-0-	5867	2			N	-0-	399

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		507473	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

RANKIN, W. S.		WELL #:		1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274	
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-	6
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-	6
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	6
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	6
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	6
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	6

RANKIN, W. S.		WELL #:		2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262	
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	30	1	171	2	N	-0-	20
10		217 N	113	-0-	-104	-0-	31	1	82	2	N	-0-	20
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	N	-0-	20
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-	20
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-	20
02		232 N	199	-0-	-33	-0-	29	1	170	2	N	-0-	20

SCOTT, OLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324	
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-	22
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-	22
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-	22
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	22
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	22
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	22

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473									
WHEELER, DOROTHY		WELL #: 2		RRCID -> 146314		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8169 - 8248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2	N	-0-		-0-
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8425 - 10802	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8500 - 10362	
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2 9	N	2	91
10	806 N	542	-0-	-264	-0-	532	2	10 9	N	9	100
11	780 N	321	-0-	-459	-0-	321	2		N	-0-	100
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1026	2	33 9	N	30	22
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	786	2	25 9	N	23	45
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	757	2	17 9	N	15	60

WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8227 - 10262	
09	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-	92
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-	92
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-	92
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-	92
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	92
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-	92

WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8501 - 9997	
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18 9	N	16	111
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11 9	N	10	121
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22 9	N	20	141
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1449	2	34 9	N	31	90
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13 9	N	12	102
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	2	25 9	N	23	125

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8460 - 10332	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 8229		PERF. 8386 - 9782	
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-	43
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3 9	N	3	46
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-	46
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15 9	N	14	60
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2297	2	17 9	N	15	75
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14 9	N	13	88

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473									
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID -> 219404	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8567	-	9958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		30
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		30
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		30
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		30
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		30
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		30

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
TUBB -424-		WELL #:		1	RRCID -> 083447	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8080	-	8095
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	73 1	1601 2	N	-0-	66
10		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	78 1	1700 2	N	-0-	66
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	73 1	1735 2	N	2	68
							2 9				
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	75 1	1763 2	N	-0-	68
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	73 1	1523 2	N	-0-	68
02		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	68 1	1531 2	N	16	84
							18 9				

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083509	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7890	-	7963
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	30 1	8 2	N	-0-	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	31 1	11 2	N	-0-	-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	30 1	12 2	N	-0-	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	18 1	6 2	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023 - WELL PLUGGED 12/22/23											

TUBB -423-		WELL #:		1	RRCID -> 083911	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF. 7956	-	8020
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	54 1	898 2	N	2	139
							2 9				
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	43 1	603 2	N	-0-	139
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	64 1	1524 2	N	-0-	139
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	67 1	1464 2	N	-0-	139
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62 1	1363 2	N	13	152
							14 9				
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	56 1	1117 2	N	3	155
							3 9				

PUNDT		WELL #:		1	RRCID -> 085567	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7858	-	7912
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	30 1	741 2	N	33	63
							36 9				
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	31 1	894 2	N	7	70
							8 9				
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	30 1	837 2	N	2	72
							2 9				
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	31 1	933 2	N	-0-	72
01		806 N	783	-0-	-23	-0-	26 1	750 2	N	6	78
							7 9				
02		754 N	745	-0-	-9	-0-	26 1	719 2	N	-0-	78

DIXON, M.		WELL #:		1	RRCID -> 086898	COMPL. DATE 02/14/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7310	-	7392
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	30 1	145 2	N	-0-	76
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	31 1	250 2	N	-0-	76
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	30 1	232 2	N	-0-	76
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	31 1	249 2	N	-0-	76
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	31 1	218 2	N	-0-	76
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	29 1	230 2	N	-0-	76

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	31	1	10	2	N	-0-			98
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	35	1	31	2	N	-0-			98
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	N	-0-			98
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-			98
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	40	1	72	2	N	-0-			98
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	2	N	-0-			98

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024						
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	50	1	720	2	N	-0-			94
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	899	2	N	-0-			94
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	-0-			94
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	N	-0-			94
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-			94
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	847	2	N	-0-			94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074						
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	42	1	433	2	N	-0-			-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	43	1	438	2	N	-0-			-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	40	1	420	2	N	-0-			-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	42	1	423	2	N	-0-			-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	42	1	379	2	N	-0-			-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	39	1	387	2	N	-0-			-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153						
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	46	1	598	2	N	-0-			42
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	N	-0-			42
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	45	1	593	2	N	-0-			42
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	46	1	602	2	N	-0-			42
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	42	1	585	2	N	-0-			42
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	573	2	N	-0-			42

BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553						
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	38	1	71	2	N	-0-			27
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	144	2	N	-0-			27
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	2	N	-0-			27
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	2	N	-0-			27
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	48	1	133	2	N	-0-			27
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	44	1	125	2	N	-0-			27

BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582						
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	49	1	161	2	N	-0-			91
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	55	1	199	2	N	-0-			91
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	2	N	-0-			91
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	54	1	190	2	N	-0-			91
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	55	1	185	2	N	-0-			91
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	N	-0-			91

PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930						
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	30	1	256	2	N	-0-			127
10	465	N	300	-0-	-165	-0-	31	1	269	2	N	-0-			127
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	30	1	315	2	N	-0-			127
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-			127
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	30	1	247	2	N	-0-			127
02	348	N	292	-0-	-56	-0-	26	1	266	2	N	-0-			127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7650 - 7680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	32 1	15 2	N	-0-	67	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	33 1	16 2	N	-0-	67	
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	31 1	7 2	N	-0-	67	
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	32 1	8 2	N	-0-	67	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36 1	36 2	N	-0-	67	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	32 1	21 2	N	-0-	67	

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 117642		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7622 - 7680	
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	57 1	1410 2	N	7	23	
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	54 1	1160 2	N	15	38	
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	57 1	1115 2	N	-0-	38	
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	59 1	1032 2	N	-0-	38	
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	65 1	997 2	N	-0-	38	
02	870 N	620	-0-	-250	-0-	36 1	584 2	N	-0-	38	

FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682	
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	36 1	54 2	N	-0-	174	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	38 1	55 2	N	-0-	174	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	35 1	46 2	N	-0-	174	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	38 1	58 2	N	-0-	174	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	38 1	52 2	N	-0-	174	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	35 1	52 2	N	-0-	174	

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7534 - 7568	
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	42 1	141 2	N	77	177	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	61 1	295 2	N	-0-	177	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	52 1	246 2	N	-0-	177	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	68 1	301 2	N	20	197	
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	65 1	261 2	N	-0-	197	
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	61 1	275 2	N	-0-	197	

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 4866 - 7904	
09	750 N	740	-0-	-10	-0-	46 1	694 2	N	-0-	37	
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	48 1	721 2	N	-0-	37	
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47 1	736 2	N	-0-	37	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	49 1	743 2	N	-0-	37	
01	775 N	532	-0-	-243	-0-	37 1	489 2	N	5	42	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	47 1	743 2	N	-0-	42	

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7838 - 7917	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39 1	336 2	N	-0-	38	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	40 1	342 2	N	-0-	38	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38 1	341 2	N	-0-	38	
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	40 1	345 2	N	-0-	38	
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	40 1	317 2	N	-0-	38	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	38 1	345 2	N	-0-	38	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-	26
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	41	1	351	2	N	-0-	26
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	38	1	341	2	N	-0-	26
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	40	1	351	2	N	-0-	26
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	40	1	340	2	N	-0-	26
02	377 N	356	-0-	-21	-0-	37	1	319	2	N	-0-	26

TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-	65
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	65
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	65
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	65
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-	65
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	65

TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288			
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	35	1	195	2	N	-0-	102
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-	102
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-	102
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	N	-0-	102
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	228	2	N	-0-	102
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	N	-0-	102

TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200			
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	N	-0-	65
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-	65
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	2	N	-0-	65
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	2	N	-0-	65
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-	65
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-	65

BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532			
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	30	1	2	2	N	-0-	109
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	31	1	1	2	N	-0-	109
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-	109
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	2	N	-0-	109
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-	109
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	2	N	-0-	109

SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024			
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	15	208
						17	9					
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	31	1	1226	2	N	12	220
						13	9					
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	29	1	1235	2	N	30	75
						33	9			175	1	
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	5	80
						6	9					
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	30	1	1197	2	N	13	93
						14	9					
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	2	N	20	113
						22	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIELD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 7548	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	47	1	140	2	N	-0-		37
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	195	2	N	-0-		37
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	2	N	-0-		37
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-		37
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	55	1	183	2	N	-0-		37
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	51	1	180	2	N	-0-		37

BRAUM FAMILY		WELL #:		1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712	
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-		124
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		124
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-		124
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-		124
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-		124
02	1334 N	1191	-0-	-143	-0-	1191	2			N	-0-		124

BRAUM FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716	
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	776	2	7	9	N	6		199
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	877	2	24	9	N	22	184 1	37
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-		37
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	893	2	31	9	N	28		65
01	899 N	807	-0-	-92	-0-	799	2	8	9	N	7		72
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	822	2	48	9	N	44		116

BURCHFIELD -A-		WELL #:		3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 - 7540	
09	300 N	203	-0-	-97	-0-	37	1	166	2	N	-0-		101
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	62	1	256	2	N	-0-		101
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	243	2	N	-0-		101
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	2	N	-0-		101
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	59	1	234	2	N	-0-		101
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	55	1	218	2	N	-0-		101

TRENFIELD -789-		WELL #:		4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 - 7786	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-		257
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	43	1	101	2	N	-0-		257
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-		257
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	43	1	98	2	N	-0-		257
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42	1	88	2	N	-0-		257
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	41	1	102	2	N	-0-		257

LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	200316	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7718 - 8226	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

BURCHFIELD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201037	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7528 - 7556	
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	71	1	351	2	N	-0-		175
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	69	1	311	2	N	-0-		175
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	-0-		175
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	81	1	410	2	N	-0-		175
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	82	1	399	2	N	-0-		175
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	75	1	382	2	N	-0-		175

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7886 - 7957		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		450 N	397	-0-	-53	-0-	38 1	359 2	N	-0-				35
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	41 1	403 2	N	-0-				35
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	39 1	379 2	N	-0-				35
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	40 1	379 2	N	-0-				35
01		434 N	405	-0-	-29	-0-	34 1	363 2	N	7				42
							8 9							
02		406 N	390	-0-	-16	-0-	37 1	353 2	N	-0-				42

AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7538 - 7584		
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	37 1	169 2	N	-0-				108
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	56 1	203 2	N	-0-				108
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	50 1	172 2	N	-0-				108
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	52 1	174 2	N	-0-				108
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	50 1	150 2	N	-0-				108
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	47 1	148 2	N	-0-				108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280		
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	29 1	607 2	N	-0-				43
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	31 1	666 2	N	25				68
							28 9							
11		630 N	586	-0-	-44	-0-	30 1	556 2	N	-0-				68
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	31 1	571 2	N	-0-				68
01		713 N	616	-0-	-97	-0-	24 1	584 2	N	7				75
							8 9							
02		580 N	560	-0-	-20	-0-	28 1	532 2	N	-0-				75

KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902		
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-				-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-				-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-				-0-
12		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-				-0-
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-				-0-
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-				-0-

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301		
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	28 1	932 2	N	17				152
							19 9							
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	31 1	1026 2	N	8	82 1			78
							9 9							
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	28 1	1005 2	N	-0-				78
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31 1	1008 2	N	-0-				78
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31 1	1019 2	N	7				85
							8 9							
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	26 1	940 2	N	-0-				85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-			184
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	2			186
						2	9							
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	7			193
						8	9							
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	5			198
						6	9							
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-			198
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	1			199
						1	9							

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	28			63
						31	9							
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	15	1	13	2	N	-0-			63
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	N	4			67
						4	9							
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	38			105
						42	9							
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			105
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2	1	14	2	N	3			108
						3	9							

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

09	930 N	914	-0-	-16	-0-	120	1	761	2	N	30			213
						33	9							
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	128	1	796	2	N	17	191	1	39
						19	9							
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	117	1	753	2	N	17			56
						19	9							
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	127	1	778	2	N	12			68
						13	9							
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	117	1	692	2	N	18			86
						20	9							
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	116	1	724	2	N	34			120
						37	9							

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

09	900 N	897	-0-	-3	-0-	27	1	870	2	N	-0-			67
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	28	1	831	2	N	33			100
						36	9							
11	960 N	868	-0-	-92	-0-	29	1	839	2	N	-0-			100
12	930 N	882	-0-	-48	-0-	31	1	840	2	N	10			110
						11	9							
01	899 N	848	-0-	-51	-0-	30	1	799	2	N	17			127
						19	9							
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	N	20			147
						22	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7761		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	218 1	1600 2	N	22			107
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	233 1	1660 2	N	5			112
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	211 1	1560 2	N	8			120
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	190 1	1290 2	N	5			125
01	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	182 1	1175 2	N	14			139
02	1450 N	1148	-0-	-302	-0-	146 1	990 2	N	11			150

MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 226835		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8472 - 10138		
09	870 N	810	-0-	-60	-0-	810 2		N	-0-			97
10	899 N	846	-0-	-53	-0-	846 2		N	-0-			97
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	817 2		N	-0-			97
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			97
01	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2		N	-0-			97
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			97

TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7596 - 7632		
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	63 1	277 2	N	-0-			139
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	66 1	290 2	N	-0-			139
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62 1	273 2	N	-0-			139
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	65 1	279 2	N	-0-			139
01	341 N	197	-0-	-144	-0-	50 1	147 2	N	-0-			139
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60 1	260 2	N	-0-			139

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760		
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	47 1	149 2	N	-0-			83
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	49 1	157 2	N	-0-			83
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	48 1	153 2	N	-0-			83
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	50 1	162 2	N	4			87
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	45 1	142 2	N	20			107
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	45 1	146 2	N	6			113

R. W.		WELL #: 1343		RRCID -> 230995		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 8292 - 10830		
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	878 2	31 9	N	28			174
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894 2	7 9	N	6			180
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	857 2		N	-0-			180
12	930 N	873	-0-	-57	-0-	871 2	2 9	N	2			182
01	899 N	806	-0-	-93	-0-	798 2	8 9	N	7			189
02	841 N	808	-0-	-33	-0-	749 2	59 9	N	54	136 1		107

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 7726	PERF. 8350	- 10695	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2100 N	1736	-0-	-364	-0-	208 1	1519 2	N	8		192
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	217 1	1540 2	N	-0-		192
11	1710 N	1432	-0-	-278	-0-	169 1	1235 2	N	25		217
12	1798 N	1639	-0-	-159	-0-	204 1	1424 2	N	10		227
01	1767 N	1312	-0-	-455	-0-	170 1	1128 2	N	13		240
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	204 1	1476 2	N	37		277

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399		
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	30 1	1610 2	N	-0-	142 1	60
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	30 1	1602 2	N	-0-		60
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	29 1	1546 2	N	-0-		60
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	31 1	1587 2	N	-0-		60
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	17 1	988 2	N	-0-		60
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	29 1	1363 2	N	5		65

BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889		
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	180 1	1039 2	N	27		186
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	186 1	964 2	N	18		204
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	180 1	919 2	N	33		237
12	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	186 1	833 2	N	24		261
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	184 1	1063 2	N	20		281
02	1102 N	965	-0-	-137	-0-	148 1	789 2	N	25	184 1	122

BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		227
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		227
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	22 1	64 2	N	-0-		227

MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8071 - 9785		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3150 X	1882	-0-	-1268	-0-	235	1	1595	2	N	47	224
						52	9					
10	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	310	1	2545	2	N	-0-	224
11	3150 X	2989	-0-	-161	-0-	320	1	2669	2	N	-0-	224
12	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	341	1	2705	2	N	-0-	224
01	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	331	1	2296	2	N	-0-	224
02	2900 X	2532	-0-	-368	-0-	313	1	2219	2	N	-0-	224

VALENTINE SCHOENHALS		WELL #: 4561H		RRCID -> 244812		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8770 - 10491		
09	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	30	1	3055	2	N	2	77
						2	9					
10	3348 X	3053	-0-	-295	-0-	30	1	3023	2	N	-0-	77
11	3240 X	2613	-0-	-627	-0-	28	1	2581	2	N	4	81
						4	9					
12	3348 X	2872	-0-	-476	-0-	31	1	2833	2	N	7	88
						8	9					
01	3193 X	2734	-0-	-459	-0-	25	1	2703	2	N	5	93
						6	9					
02	2987 X	2942	-0-	-45	-0-	28	1	2914	2	N	-0-	93

BURCHFIEL		WELL #: 4H		RRCID -> 245021		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8013 - 10900		
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	2	N	15	264
						17	9					
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	96	1	1393	2	N	-0-	264
11	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	89	1	1400	2	N	-0-	264
12	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	72	1	1375	2	N	8	89
						9	9					
01	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	81	1	1281	2	N	-0-	89
02	1450 N	1427	-0-	-23	-0-	79	1	1323	2	N	23	112
						25	9					

ROGERS		WELL #: 8811H		RRCID -> 245058		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 8107 - 10270		
09	3960 X	3809	-0-	-151	-0-	472	1	3312	2	N	23	227
						25	9					
10	4030 X	4006	-0-	-24	-0-	496	1	3510	2	N	-0-	227
11	3990 X	3679	-0-	-311	-0-	479	1	3200	2	N	-0-	227
12	4123 X	3905	-0-	-218	-0-	496	1	3409	2	N	-0-	227
01	4123 X	3390	-0-	-733	-0-	496	1	2894	2	N	-0-	227
02	3741 X	3459	-0-	-282	-0-	464	1	2995	2	N	-0-	227

KIRK		WELL #: 5H		RRCID -> 246288		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8385 - 11182		
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	148	1	2158	2	N	-0-	-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	N	-0-	-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	150	1	1574	2	N	7	7
						8	9					
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	155	1	1360	2	N	1	8
						1	9					
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	126	1	1111	2	N	2	10
						2	9					
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	145	1	1188	2	N	7	17
						8	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H		RRCID -> 246708		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		1110 N	888	-0-	-222	-0-	57	1	831	2	N	-0-	216
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	2	N	-0-	216
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	65	1	833	2	N	44	260
							48	9					
12		930 N	876	-0-	-54	-0-	54	1	818	2	N	4	264
							4	9					
01		1147 N	873	-0-	-274	-0-	62	1	811	2	N	-0-	264
02		928 N	884	-0-	-44	-0-	60	1	813	2	N	10	274
							11	9					

TRENFIELD "792"		WELL #:		4H		RRCID -> 246711		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080		
09		1920 N	1762	-0-	-158	-0-	212	1	1548	2	N	2	50
							2	9					
10		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	238	1	1703	2	N	-0-	50
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	216	1	1618	2	N	7	57
							8	9					
12		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	227	1	1595	2	N	8	65
							9	9					
01		1953 N	1596	-0-	-357	-0-	204	1	1392	2	N	-0-	65
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	232	1	1699	2	N	25	90
							28	9					

BALLENTINE "A"		WELL #:		8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300		
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	20	122
							22	9					
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1470	2	N	-0-	122
11		1650 N	1433	-0-	-217	-0-	30	1	1362	2	N	37	159
							41	9					
12		1581 N	1537	-0-	-44	-0-	30	1	1507	2	N	-0-	159
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	-0-	159
*02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	2	N	85	244
							94	9					

KIRK		WELL #:		4H		RRCID -> 246755		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JAN		WELL #:		4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100		
09		1170 N	1151	-0-	-19	-0-	28	1	1102	2	N	19	201
							21	9					
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1410	2	N	34	235
							37	9					
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	2	N	38	273
							42	9					
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	N	45	318
							50	9					
01		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	30	1	1275	2	N	34	352
							37	9					
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	2	N	39	219
							43	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TOOTIE BARTON		WELL #:		4443H	RRCID ->	246846	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8549 - 12028		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	30	1	2363	2	N	79	180	1	234
						87	9							
10	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	31	1	3172	2	N	99			333
						109	9							
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	30	1	2755	2	N	107	184	1	256
						118	9							
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	31	1	3060	2	N	118	181	1	193
						130	9							
01	3317 X	2778	-0-	-539	-0-	28	1	2673	2	N	70			263
						77	9							
02	3103 X	2929	-0-	-174	-0-	29	1	2809	2	N	83	183	1	163
						91	9							

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4281H	RRCID ->	247013	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8450 - 10396		
09	480 N	365	-0-	-115	-0-	27	1	338	2	N	-0-			127
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	31	1	435	2	N	-0-			127
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	28	1	355	2	N	-0-			127
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	7			134
						8	9							
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	31	1	338	2	N	-0-			134
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	24	1	325	2	N	-0-			134

BETTY LEE "524"		WELL #:		3H	RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152		
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	29	1	1421	2	N	72			198
						79	9							
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1114	2	N	245	186	1	257
						270	9							
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-			257
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720	2	N	-0-			257
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	17			274
						19	9							
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	2	N	53			327
						58	9							

PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739		
09	3150 X	318	-0-	-2832	-0-	30	1	288	2	N	-0-			177
10	3255 X	2842	-0-	-413	-0-	43	1	2556	2	N	221	183	1	215
						243	9							
11	3150 X	3018	-0-	-132	-0-	390	1	2466	2	N	147			362
						162	9							
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	403	1	2659	2	N	114	181	1	295
						125	9							
01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	403	1	2416	2	N	149	190	1	254
						164	9							
*02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	377	1	2553	2	N	165	179	1	240
						182	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 7769		PERF. 7994 - 10190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3030 X	2925	-0-	-105	-0-	30	1	2792	2	N	94				271
10	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	103	9								
11	3030 X	2788	-0-	-242	-0-	31	1	2851	2	N	117	189	1		199
12	3131 X	3001	-0-	-130	-0-	129	9								
01	3069 X	2800	-0-	-269	-0-	30	1	2653	2	N	95				294
02	2842 X	2730	-0-	-112	-0-	105	9								
						31	1	2835	2	N	123	195	1		222
						135	9								
						23	1	2687	2	N	82				304
						90	9								
						29	1	2607	2	N	85	187	1		202
						94	9								
BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 8430 - 11594					
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	32				215
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	35	9								
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	N	35				250
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	9								
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	719	2	N	32				282
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	35	9								
						28	1	701	2	N	33				315
						36	9								
						28	1	722	2	N	49				364
						54	9								
						29	1	753	2	N	47	184	1		227
						52	9								
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8303 - 9564					
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	89	1	2190	2	N	-0-				90
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	95	1	2368	2	N	5				95
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	6	9								
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	2	N	-0-				95
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	85	1	2153	2	N	-0-				95
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	83	1	2078	2	N	10				105
						11	9								
						83	1	2084	2	N	5				110
						6	9								
BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8061 - 11520					
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	2	N	30				267
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	33	9								
11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	31	1	1584	2	N	-0-				267
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	30	1	1134	2	N	31				298
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	34	9								
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	28	1	1507	2	N	12				310
						13	9								
						31	1	1469	2	N	28				338
						31	9								
						29	1	1357	2	N	-0-				338
TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8677 - 11745					
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-				59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				59
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	186 1	3711 2	N	110				276
							121 9							
10		4061 X	4016	-0-	-45	-0-	209 1	3807 2	N	-0-				276
11		3960 X	3808	-0-	-152	-0-	184 1	3616 2	N	7				283
							8 9							
12		4154 X	3618	-0-	-536	-0-	138 1	3437 2	N	39				322
							43 9							
01		4154 X	3484	-0-	-670	-0-	162 1	3322 2	N	-0-				322
02		3886 X	3615	-0-	-271	-0-	157 1	3385 2	N	66				388
							73 9							

SCHULTZ "716"		WELL #:		6H		RRCID -> 249900		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764			
09		3000 N	2204	-0-	-796	-0-	30 1	2089 2	N	77				434
							85 9							
10		2293 N	1927	-0-	-366	-0-	31 1	1817 2	N	72				506
							79 9							
11		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	30 1	2070 2	N	117	351	1		272
							129 9							
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	31 1	2224 2	N	55				327
							61 9							
01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	26 1	2477 2	N	112	183	1		256
							123 9							
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	28 1	2005 2	N	131				387
							144 9							

BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380			
09		1500 N	1463	-0-	-37	-0-	30 1	1403 2	N	27				204
							30 9							
10		1643 N	1403	-0-	-240	-0-	31 1	1372 2	N	-0-				204
11		1560 N	1257	-0-	-303	-0-	30 1	1187 2	N	36				240
							40 9							
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	31 1	1497 2	N	19				259
							21 9							
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	31 1	1530 2	N	-0-				259
*02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	29 1	1274 2	N	-0-				259

BARTON "525"		WELL #:		4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301			
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	28 1	2026 2	N	70				321
							77 9							
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	30 1	2211 2	N	64				385
							70 9							
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	29 1	2081 2	N	76	183	1		278
							84 9							
12		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	29 1	2041 2	N	65				343
							72 9							
01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	29 1	2104 2	N	83	186	1		240
							91 9							
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	28 1	2013 2	N	50				290
							55 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	30	1	1214	2	N	82	179	1	220	
						90	9								
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	31	1	1290	2	N	54			274	
						59	9								
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	112	184	1	202	
						123	9								
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	2	N	94			296	
						103	9								
01	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	29	1	1180	2	N	101	186	1	211	
						111	9								
02	1363 N	1233	-0-	-130	-0-	29	1	1113	2	N	83	182	1	112	
						91	9								

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

09	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	30	1	1093	2	N	66			290
						73	9							
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	31	1	1152	2	N	106	182	1	214
						117	9							
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1161	2	N	101			315
						111	9							
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	N	108	183	1	240
						119	9							
01	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	25	1	1138	2	N	56			296
						62	9							
02	1247 N	1209	-0-	-38	-0-	25	1	1088	2	N	87	173	1	210
						96	9							

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

09	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	383	1	2994	2	N	107	192	1	137
						118	9							
10	3906 X	3673	-0-	-233	-0-	412	1	3132	2	N	117			254
						129	9							
11	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	372	1	2953	2	N	108	190	1	172
						119	9							
12	3782 X	3527	-0-	-255	-0-	401	1	3020	2	N	96			268
						106	9							
01	3689 X	3208	-0-	-481	-0-	380	1	2741	2	N	79	197	1	150
						87	9							
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	383	1	2954	2	N	107			257
						118	9							

BALLENLINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

09	2010 N	1586	-0-	-424	-0-	180	1	1405	2	N	1	181	1	68
						1	9							
10	2077 N	1550	-0-	-527	-0-	186	1	1345	2	N	17			85
						19	9							
11	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	180	1	1487	2	N	15			100
						17	9							
12	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	186	1	1295	2	N	22			122
						24	9							
01	1550 N	839	-0-	-711	-0-	181	1	658	2	N	-0-			122
						162	1	1122	2	N	47			169
02	1624 N	1336	-0-	-288	-0-	52	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
COOPER "523"		WELL #: 4H		RRCID -> 254493		COMPL. DATE 11/02/2009				TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					340
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	31	1	108	2	N	123	284	1			179
						135	9									
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	30	1	101	2	N	-0-					179
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					179
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	31	1	101	2	N	-0-					179
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	N	-0-					179

JAN		WELL #: 4374H		RRCID -> 254496		COMPL. DATE 11/18/2009				TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966						
09	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	30	1	2325	2	N	7					162
						8	9									
10	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	31	1	2093	2	N	6					168
						7	9									
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	30	1	2564	2	N	13					181
						14	9									
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	29	1	3104	2	N	19					200
						21	9									
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	28	1	2796	2	N	19					219
						21	9									
02	2900 N	3126	-0-	226	226	28	1	3077	2	N	19					238
						21	9									

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650						
09	1260 N	433	-0-	-827	-0-	119	1	314	2	N	-0-					216
10	1426 N	7	-0-	-1419	-0-	7	1			N	-0-					216
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	263	1	732	2	N	-0-					216
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	358	1	983	2	N	-0-					216
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	283	1	522	2	N	22					238
						24	9									
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	365	1	1210	2	N	4					242
						4	9									

BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776						
09	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	143	1	2733	2	N	34					250
						37	9									
10	3100 X	2369	-0-	-731	-0-	131	1	2182	2	N	51					301
						56	9									
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	182	1	3574	2	N	-0-					301
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	128	1	3145	2	N	110	179	1			232
						121	9									
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	163	1	3327	2	N	13					245
						14	9									
02	3625 X	3420	-0-	-205	-0-	150	1	3216	2	N	49					294
						54	9									

MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899						
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	480	1	1906	2	N	17					164
						19	9									
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	496	1	1785	2	N	-0-					164
11	2370 N	2204	-0-	-166	-0-	476	1	1618	2	N	100					264
						110	9									
12	2480 N	2050	-0-	-430	-0-	496	1	1510	2	N	40	184	1			120
						44	9									
01	2294 N	1528	-0-	-766	-0-	491	1	1005	2	N	29					149
						32	9									
02	2117 N	1121	-0-	-996	-0-	456	1	665	2	N	-0-					149

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BETTY LEE "524"		WELL #: 5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8649 - 11312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310 N	2285	-0-	-25	-0-	30	1	2182	2	N	66		498
10	2325 N	1982	-0-	-343	-0-	73	9	1875	2	N	69	182 1	385
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	31	1	2251	2	N	30		415
12	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	27	1	2272	2	N	-0-		415
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	33	9	2182	2	N	100		515
02	2233 N	1973	-0-	-260	-0-	110	9	1934	2	N	9		524
						29	1						
						10	9						

BURCHFIEL		WELL #: 5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7889 - 11734			
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	112	1	1983	2	N	27		264
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	30	9	2102	2	N	27		291
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	129	1	2130	2	N	-0-		291
12	2201 N	2104	-0-	-97	-0-	30	9	2012	2	N	-0-		291
01	2263 N	2170	-0-	-93	-0-	121	1	2059	2	N	-0-		291
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	92	1	2165	2	N	-0-		291
						111	1						
						110	1						

BRADLEY		WELL #: 6H		RRCID -> 258315		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8000 - 11482			
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4149	2	32	9	N	29		187
10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4501	2	36	9	N	33	185 1	35
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4235	2	43	9	N	39		74
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4302	2	56	9	N	51		125
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4042	2	36	9	N	33		158
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3588	2	45	9	N	41		199

TRENFIELD -789-		WELL #: 5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8212 - 11204			
09	5550 X	4266	-0-	-1284	-0-	103	1	4111	2	N	47		289
10	5735 X	4344	-0-	-1391	-0-	52	9	4202	2	N	31		320
11	5550 X	4167	-0-	-1383	-0-	108	1	4006	2	N	56	196 1	180
12	4836 X	3785	-0-	-1051	-0-	34	9	3635	2	N	49		229
01	4402 X	3735	-0-	-667	-0-	99	1	3554	2	N	80		309
02	4118 X	3992	-0-	-126	-0-	62	9	3822	2	N	66	193 1	182
						96	1						
						54	9						
						93	1						
						88	9						
						97	1						
						73	9						

TRENFIELD "790"		WELL #: 1		RRCID -> 258863		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 7762 - 7818			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	40	1	72	2	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	39	1	74	2	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	41	1	84	2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	2	N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LEONORE C		WELL #:		2H	RRCID ->	259053	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8100 - 11552
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2860	2	19	9	N	17
10		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2866	2	52	9	N	47
11		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2640	2	50	9	N	45
12		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2712	2	39	9	N	35
01		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2388	2	32	9	N	29
02		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2435	2	64	9	N	58

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710
09		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2468	2	N	35
10		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	31	1	2908	2	N	67
11		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	30	1	2885	2	N	67
12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	31	1	2906	2	N	62
01		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	27	1	2640	2	N	46
*02		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	29	1	2657	2	N	87

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010
09		2730 X	2381	-0-	-349	-0-	29	1	2352	2	N	-0-
10		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2717	2	N	1
11		2700 X	2537	-0-	-163	-0-	30	1	2462	2	N	41
12		2790 X	2710	-0-	-80	-0-	31	1	2649	2	N	27
01		2790 X	2367	-0-	-423	-0-	31	1	2325	2	N	10
02		2581 X	2236	-0-	-345	-0-	29	1	2174	2	N	30

WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146 - 12500
09		4530 X	4528	-0-	-2	-0-	497	1	3963	2	N	62
10		4681 X	4322	-0-	-359	-0-	489	1	3763	2	N	64
11		4530 X	3951	-0-	-579	-0-	432	1	3476	2	N	39
12		4681 X	3893	-0-	-788	-0-	446	1	3381	2	N	60
01		4681 X	3851	-0-	-830	-0-	457	1	3306	2	N	80
02		4379 X	3542	-0-	-837	-0-	400	1	3098	2	N	40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PEARL PARKER "710"		WELL #:		3H	RRCID ->	262241	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8155 - 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	114	1	717	2	N	20		137
						22	9						
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	114	1	709	2	N	20		157
						22	9						
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	101	1	637	2	N	9		166
						10	9						
12	868 N	772	-0-	-96	-0-	109	1	651	2	N	11		177
						12	9						
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	111	1	642	2	N	20		197
						22	9						
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	105	1	660	2	N	19		216
						21	9						

PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217

FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010 - 11938	
09	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	29	1	5598	2	N	70		246
						77	9						
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	29	1	4886	2	N	73		319
						80	9						
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	30	1	4620	2	N	61	186 1	194
						67	9						
12	5022 X	4778	-0-	-244	-0-	30	1	4662	2	N	78		272
						86	9						
01	5022 X	4850	-0-	-172	-0-	31	1	4717	2	N	93	189 1	176
						102	9						
02	4698 X	4456	-0-	-242	-0-	28	1	4337	2	N	83		259
						91	9						

AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328	
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	30	1	4623	2	N	64	192 1	130
						70	9						
10	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	31	1	4669	2	N	65		195
						72	9						
11	4770 X	4526	-0-	-244	-0-	30	1	4496	2	N	-0-		195
12	4929 X	4899	-0-	-30	-0-	31	1	4703	2	N	150	192 1	153
						165	9						
01	4929 X	4593	-0-	-336	-0-	31	1	4503	2	N	54		207
						59	9						
02	4553 X	4431	-0-	-122	-0-	29	1	4294	2	N	98		305
						108	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6092H		RRCID -> 265031		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3150 X	2812	-0-	-338	-0-	30	1	2671	2	N	101	192	1		120
						111	9								
10	3193 X	3026	-0-	-167	-0-	31	1	2864	2	N	119	185	1		54
						131	9								
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	29	1	2897	2	N	163				217
						179	9								
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	31	1	3142	2	N	148	193	1		172
						163	9								
01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	26	1	2944	2	N	128				300
						141	9								
02	3016 X	2888	-0-	-128	-0-	28	1	2739	2	N	110	193	1		217
						121	9								
SCHULTZ FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 265035		COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542					
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	149	2	10	9	N	9				96
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	138	2	6	9	N	5				101
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-				101
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3				104
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	150	2	2	9	N	2				106
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	N	6				112
WALSER		WELL #: 2431H		RRCID -> 265247		COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616					
09	1530 N	1110	-0-	-420	-0-	26	1	1029	2	N	50				190
						55	9								
10	1581 N	1218	-0-	-363	-0-	30	1	1118	2	N	64				254
						70	9								
11	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	30	1	1284	2	N	132	172	1		214
						145	9								
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	118	171	1		161
						130	9								
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	26	1	1258	2	N	128	173	1		116
						141	9								
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	2	N	110				226
						121	9								
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5322H		RRCID -> 265413		COMPL. DATE 10/13/2011				TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698					
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	30	1	1961	2	N	58	181	1		248
						64	9								
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	31	1	2012	2	N	-0-				248
11	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	30	1	1805	2	N	20				268
						22	9								
12	2139 N	1874	-0-	-265	-0-	31	1	1813	2	N	27				295
						30	9								
01	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	26	1	1625	2	N	31				326
						34	9								
02	1798 N	1246	-0-	-552	-0-	25	1	1214	2	N	6				332
						7	9								
LEONORE C		WELL #: 3H		RRCID -> 265826		COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378					
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	N	27				139
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	2	18	9	N	16				155
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1624	2	24	9	N	22				177
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	20	9	N	18				195
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1380	2	31	9	N	28				223
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	2	22	9	N	20				243

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
YAUCK "782"		WELL #:		2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	30 1	1129 2	N	80	179 1	141	
							88 9						
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	31 1	1238 2	N	89		230	
							98 9						
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	30 1	1253 2	N	107	174 1	163	
							118 9						
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	31 1	1231 2	N	77		240	
							85 9						
01		1364 N	1012	-0-	-352	-0-	31 1	981 2	N	-0-		240	
02		1363 N	1314	-0-	-49	-0-	29 1	1166 2	N	108	174 1	174	
							119 9						

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	30 1	2612 2	N	132		468	
							145 9						
10		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	31 1	3675 2	N	147	182 1	433	
							162 9						
11		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	30 1	3413 2	N	144	183 1	394	
							158 9						
12		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	31 1	3405 2	N	163	182 1	375	
							179 9						
01		3875 X	3028	-0-	-847	-0-	28 1	2876 2	N	113		488	
							124 9						
02		3625 X	2597	-0-	-1028	-0-	29 1	2495 2	N	66	185 1	369	
							73 9						

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	29 1	935 2	N	193	173 1	381	
							212 9						
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	30 1	930 2	N	138		519	
							152 9						
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	25 1	906 2	N	1		520	
							1 9						
12		1116 N	719	-0-	-397	-0-	19 1	689 2	N	10		530	
							11 9						
01		1116 N	452	-0-	-664	-0-	27 1	373 2	N	47	187 1	390	
							52 9						
02		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	3	187 1	206	

PORTER "413"		WELL #:		1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1170 N	1125	-0-	-45	-0-	30 1	1037 2	N	53		236	
							58 9						
10		1178 N	1159	-0-	-19	-0-	31 1	1060 2	N	62	172 1	126	
							68 9						
11		1170 N	1021	-0-	-149	-0-	28 1	913 2	N	73		199	
							80 9						
12		1178 N	883	-0-	-295	-0-	25 1	795 2	N	57		256	
							63 9						
01		1147 N	864	-0-	-283	-0-	25 1	759 2	N	73	163 1	166	
							80 9						
02		986 N	974	-0-	-12	-0-	29 1	860 2	N	77		243	
							85 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		4H	RRCID ->	267730	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8319 - 12080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	30	1	2117	2	N	70		225
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	77	9	2041	2	N	24	179 1	70
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	26	9	1991	2	N	75		145
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	30	1	1856	2	N	45		190
01	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	83	9	1751	2	N	41		231
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1845	2	N	39	190 1	80
						50	9						
						25	1						
						45	9						
						29	1						
						43	9						

DUKE, C.C. -D-		WELL #:		8041H	RRCID ->	267885	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8105 - 11593	
09	1710 N	1497	-0-	-213	-0-	27	1	1429	2	N	37		301
10	1922 N	1204	-0-	-718	-0-	41	9	1149	2	N	33	184 1	150
11	1560 N	1351	-0-	-209	-0-	19	1	1298	2	N	27		177
12	1550 N	1019	-0-	-531	-0-	36	9	983	2	N	15		192
01	1209 N	974	-0-	-235	-0-	23	1	937	2	N	18		210
02	1305 N	995	-0-	-310	-0-	30	9	947	2	N	26	182 1	54
						19	1						
						20	9						
						19	1						
						29	9						

GILSON '710'		WELL #:		2H	RRCID ->	267891	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8182 - 11575	
09	3750 X	3497	-0-	-253	-0-	383	1	2997	2	N	106	182 1	183
10	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	117	9	3080	2	N	130		313
11	3750 X	3499	-0-	-251	-0-	405	1	3001	2	N	110	172 1	251
12	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	143	9	2928	2	N	110		361
01	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	377	1	2963	2	N	112	168 1	305
02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	121	9	3323	2	N	153		458
						391	1						
						410	1						
						123	9						
						427	1						
						168	9						

BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060	
09	570 N	306	-0-	-264	-0-	30	1	276	2	N	-0-		194
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	2	N	-0-		194
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	30	1	250	2	N	-0-		194
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	31	1	182	2	N	-0-		194
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	31	1	180	2	N	-0-		194
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	29	1	228	2	N	-0-		194

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TRENFIELD '796'		WELL #: 1H		RRCID -> 269088		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7696		PERF. 8281 - 12517			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	1440 N	1055	-0-	-385	-0-	23	1	1032	2	N	-0-	337	
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	30	1	2098	2	N	-0-	337	
11	1770 N	1546	-0-	-224	-0-	28	1	1518	2	N	-0-	337	
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	29	1	1733	2	N	-0-	337	
01	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	30	1	1649	2	N	-0-	337	
02	1508 N	1275	-0-	-233	-0-	24	1	1251	2	N	-0-	337	

SCHULTZ '716'		WELL #: 10H		RRCID -> 269126		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8240 - 11550			
09	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	30	1	1651	2	N	-0-	99	
10	2077 N	1512	-0-	-565	-0-	31	1	1379	2	N	93	192	
						102	9						
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1787	2	N	111	303	
						122	9						
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	104	186 1	221
						114	9						
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	28	1	1650	2	N	114	181 1	154
						125	9						
02	1885 N	1740	-0-	-145	-0-	27	1	1649	2	N	58	212	
						64	9						

SCHULTZ "716"		WELL #: 9H		RRCID -> 269238		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8237 - 11310			
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1147	2	N	52	182 1	102
						57	9						
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	35	137	
						39	9						
11	1530 N	851	-0-	-679	-0-	24	1	770	2	N	52	189	
						57	9						
12	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	31	1	966	2	N	67	256	
						74	9						
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	27	1	1072	2	N	59	181 1	134
						65	9						
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	N	42	176	
						46	9						

WALSER		WELL #: 2433H		RRCID -> 269844		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8669 - 12530			
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	30	1	1138	2	N	83	178 1	129
						91	9						
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	88	217	
						97	9						
11	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	30	1	1118	2	N	64	184 1	97
						70	9						
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	31	1	1145	2	N	94	191	
						103	9						
01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	29	1	1086	2	N	81	180 1	92
						89	9						
02	1189 N	1161	-0-	-28	-0-	29	1	1038	2	N	85	177	
						94	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	29	1	2101	2	N	99	170	1	301
						109	9							
10	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	28	1	2047	2	N	90			391
						99	9							
11	2190 N	1921	-0-	-269	-0-	24	1	1825	2	N	65	178	1	278
						72	9							
12	2325 N	2008	-0-	-317	-0-	30	1	1901	2	N	70			348
						77	9							
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	27	1	1869	2	N	75			423
						83	9							
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	28	1	1836	2	N	98	169	1	352
						108	9							

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380														
09	3000 N	2098	-0-	-902	403	2081	2	17	9	N	15			167
10	2479 N	2076	-0-	-403	-0-	2057	2	19	9	N	17			184
11	2130 N	2031	-0-	-99	-0-	2010	2	21	9	N	19			203
12	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	1991	2	9	9	N	8			211
01	2077 N	1894	-0-	-183	-0-	1879	2	15	9	N	14	176	1	49
02	1972 N	1720	-0-	-252	-0-	1703	2	17	9	N	15			64

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492														
09	3000 N	1705	-0-	-1295	383	1569	2	136	9	N	124	184	1	139
10	1953 N	135	-0-	-1818	-0-	135	2			N	-0-			139
11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2307	2	451	9	N	410	386	1	163
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2032	2	296	9	N	269	195	1	237
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1896	2	219	9	N	199	351	1	85
02	2610 N	1698	-0-	-912	-0-	1556	2	142	9	N	129			214

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520														
09	13646 X	5495	-0-	-8151	-0-	30	1	5287	2	N	162	379	1	215
						178	9							
10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	31	1	3965	2	N	62	188	1	89
						68	9							
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	30	1	3473	2	N	98			187
						108	9							
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	2	N	199	181	1	205
						219	9							
01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	31	1	1955	2	N	40			245
						44	9							
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	2	N	230	203	1	272
						253	9							

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
09	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4507	2	131	9	N	119			215
10	4712 X	4484	-0-	-228	-0-	4364	2	120	9	N	109	181	1	143
11	4560 X	4080	-0-	-480	-0-	3983	2	97	9	N	88			231
12	4805 X	4081	-0-	-724	-0-	3980	2	101	9	N	92	176	1	147
01	4805 X	3420	-0-	-1385	-0-	3352	2	68	9	N	62			209
02	4495 X	3759	-0-	-736	-0-	3672	2	87	9	N	79	179	1	109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	457	-0-	457	457	457	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	370	-0-	370	827	94	2	276	9	N	251	191	1	60

BALLENTINE		WELL #:		7942H	RRCID ->	273116	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8153 - 11813			
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	30	1	3330	2	N	55			228
							61	9							
10		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	31	1	3495	2	N	60			288
							66	9							
11		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	30	1	3538	2	N	65			353
							72	9							
12		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	31	1	3186	2	N	43	186	1	210
							47	9							
01		3410 X	3007	-0-	-403	-0-	29	1	2916	2	N	56			266
							62	9							
02		3190 X	3031	-0-	-159	-0-	29	1	2939	2	N	57			323
							63	9							

JAN		WELL #:		4375H	RRCID ->	274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458			
09		2790 X	2640	-0-	-150	-0-	30	1	2587	2	N	21	191	1	201
							23	9							
10		2883 X	2793	-0-	-90	-0-	31	1	2693	2	N	63			264
							69	9							
11		2790 X	2756	-0-	-34	-0-	30	1	2574	2	N	138			402
							152	9							
12		2883 X	2840	-0-	-43	-0-	31	1	2693	2	N	105			507
							116	9							
01		2883 X	2366	-0-	-517	-0-	27	1	2259	2	N	73	184	1	396
							80	9							
02		2668 X	2296	-0-	-372	-0-	29	1	2195	2	N	65			461
							72	9							

BRAUM FAMILY		WELL #:		1081HC	RRCID ->	275031	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8283 - 11044			
09		2040 N	2001	-0-	-39	-0-	26	1	1923	2	N	47	173	1	163
							52	9							
10		2294 N	2199	-0-	-95	-0-	30	1	2119	2	N	45			208
							50	9							
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	29	1	2007	2	N	66			274
							73	9							
12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	N	45			319
							50	9							
01		2201 N	2056	-0-	-145	-0-	31	1	2015	2	N	9	175	1	153
							10	9							
02		2030 N	2020	-0-	-10	-0-	29	1	1911	2	N	73			226
							80	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8262 - 12120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1555	2	N	70			297
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	77	9	1599	2	N	51	191	1	157
11	1500 N	1311	-0-	-189	-0-	56	9	1221	2	N	58			215
12	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	26	1	1570	2	N	67			282
01	1674 N	1477	-0-	-197	-0-	64	9	1376	2	N	69	202	1	149
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	61			210
						74	9							
						25	1							
						76	9							
						27	1							
						67	9							

LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8270 - 12075				
09	3780 X	2641	-0-	-1139	-0-	30	1	2580	2	N	28			140
10	3906 X	3104	-0-	-802	-0-	31	9	3032	2	N	37			177
11	3780 X	3661	-0-	-119	-0-	41	9	3579	2	N	47			224
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	30	1	3607	2	N	35			259
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	52	9	3055	2	N	15			274
02	3538 X	3016	-0-	-522	-0-	31	1	2940	2	N	43			317
						39	9							
						28	1							
						17	9							
						29	1							
						47	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919				
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	1432	2	N	-0-			294
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	2	N	1	174	1	121
11	1560 N	885	-0-	-675	-0-	1	9	851	2	N	10			131
12	1519 N	1033	-0-	-486	-0-	23	1	1006	2	N	3			134
01	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	11	9	1378	2	N	54			188
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	878	2	N	8			196
						3	9							
						30	1							
						59	9							
						25	1							
						9	9							

BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366				
09	2280 N	2127	-0-	-153	-0-	30	1	1955	2	N	129	200	1	445
10	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	142	9	1773	2	N	94	374	1	165
11	2190 N	1913	-0-	-277	-0-	30	1	1722	2	N	147			312
12	2201 N	2073	-0-	-128	-0-	103	9	1858	2	N	167	183	1	296
01	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	29	1	1637	2	N	135	202	1	229
02	1856 N	1796	-0-	-60	-0-	162	9	1636	2	N	119			348
						31	1							
						184	9							
						28	1							
						149	9							
						29	1							
						131	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #:		3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150 - 11964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5871 X	5871	-0-	-0-	174	1	5602	2	N	86		287
						95	9						
10		6118 X	6118	-0-	-0-	184	1	5821	2	N	103	179 1	211
						113	9						
11		5700 X	4362	-0-	-1338	137	1	4196	2	N	26		237
						29	9						
12		6365 X	6365	-0-	-0-	184	1	6042	2	N	126		363
						139	9						
01		6107 X	5038	-0-	-1069	180	1	4737	2	N	110		473
						121	9						
02		5713 X	4528	-0-	-1185	167	1	4284	2	N	70	197 1	346
						77	9						

JONES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	276533	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8728 - 12470	
09		4516 X	4516	-0-	-0-	334	1	3787	2	N	359	180 1	284
						395	9						
10		3924 X	3924	-0-	-0-	372	1	3242	2	N	282	342 1	224
						310	9						
11		2951 X	2951	-0-	-0-	288	1	2358	2	N	277	382 1	119
						305	9						
12		2356 X	2338	-0-	-18	108	1	2150	2	N	73		192
						80	9						
01		3594 X	3594	-0-	-0-	216	1	2960	2	N	380	378 1	194
						418	9						
02		3950 X	3950	-0-	-0-	312	1	3301	2	N	306	380 1	120
						337	9						

DUKE, C. C. 'D'		WELL #:		8042HC	RRCID ->	276586	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8099 - 11439	
09		2420 N	2420	-0-	-0-	30	1	2306	2	N	76	174 1	89
						84	9						
10		2383 N	2383	-0-	-0-	31	1	2275	2	N	70		159
						77	9						
11		1956 N	1956	-0-	-0-	26	1	1874	2	N	51		210
						56	9						
12		2395 N	2395	-0-	-0-	31	1	2267	2	N	88	183 1	115
						97	9						
01		2233 N	2233	-0-	-0-	28	1	2137	2	N	62		177
						68	9						
*02		1781 N	1781	-0-	-0-	25	1	1701	2	N	50		227
						55	9						

DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911 - 11791	
09		2340 N	1870	-0-	-470	30	1	1840	2	N	-0-		262
						26	1	673	2	N	-0-		262
10		2418 N	699	-0-	-1719	26	1	673	2	N	-0-		262
						18	1	26	2	N	-0-		262
11		2040 N	44	-0-	-1996	31	1	22	2	N	-0-		262
						31	1	22	2	N	-0-		262
12		1922 N	53	-0-	-1869	31	1	22	2	N	-0-		262
						31	1	22	2	N	-0-		262
01		713 N	53	-0-	-660	31	1	22	2	N	-0-		262
						6	1			N	-0-		262
02		29 N	6	-0-	-23	6	1			N	-0-		262

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C0020B RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	30	1	2114	2	N	53		172
						58	9						
10	2387 N	2185	-0-	-202	-0-	31	1	2106	2	N	44		216
						48	9						
11	2310 N	2108	-0-	-202	-0-	30	1	1999	2	N	72	178 1	110
						79	9						
12	2263 N	1528	-0-	-735	-0-	31	1	1464	2	N	30		140
						33	9						
01	2170 N	1648	-0-	-522	-0-	29	1	1557	2	N	56		196
						62	9						
02	2030 N	1595	-0-	-435	-0-	24	1	1524	2	N	43		239
						47	9						

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1440	2	N	125	178 1	195
						138	9						
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1489	2	N	226	188 1	233
						249	9						
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	30	1	1407	2	N	187	192 1	228
						206	9						
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	177	192 1	213
						195	9						
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	31	1	1441	2	N	173	202 1	184
						190	9						
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1359	2	N	152	198 1	138
						167	9						

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

09	120 N	84	-0-	-36	-0-	30	1	54	2	N	-0-		347
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	N	3	180 1	170
						3	9						
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-		170
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	N	-0-		170
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	31	1	26	2	N	-0-		170
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	29	1			N	-0-		170

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

09	270 N	257	-0-	-13	-0-	54	1	203	2	N	-0-		226
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	57	1	211	2	N	-0-		226
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	53	1	198	2	N	-0-		226
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	55	1	195	2	N	-0-		226
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	46	1	116	2	N	-0-		226
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	190	2	N	3		229
						3	9						

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

09	570 N	553	-0-	-17	-0-	80	1	434	2	N	35		178
						39	9						
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	86	1	454	2	N	15		193
						17	9						
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	79	1	427	2	N	3		196
						3	9						
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	83	1	431	2	N	-0-		196
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	83	1	407	2	N	10		206
						11	9						
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	N	7		213
						8	9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560													
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:	7972H	RRCID ->	281810	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8259 - 12020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	30	1	3485	2	N	-0-					261
10	3534 X	3493	-0-	-41	-0-	31	1	3348	2	N	104	201	1			164
11	3420 X	3378	-0-	-42	-0-	114	9									251
12	3627 X	3270	-0-	-357	-0-	30	1	3252	2	N	87					315
01	3627 X	3425	-0-	-202	-0-	96	9									205
02	3393 X	3365	-0-	-28	-0-	29	1	3297	2	N	90	200	1			270
						99	9									
						29	1	3264	2	N	65					
						72	9									
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:	7971H	RRCID ->	281815	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8108 - 11975					
09	2100 X	1853	-0-	-247	-0-	169	1	1557	2	N	115					272
10	2170 X	1927	-0-	-243	-0-	127	9									144
11	2100 X	1993	-0-	-107	-0-	176	1	1690	2	N	55	183	1			299
12	2170 X	1068	-0-	-1102	-0-	61	9									174
01	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	180	1	1642	2	N	155					316
*02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	171	9									256
						176	1	826	2	N	60	185	1			
						66	9									
						178	1	1656	2	N	142					
						156	9									
						174	1	1798	2	N	125	185	1			
						138	9									
PARKER, VERNER V.		WELL #:	A711	RRCID ->	281847	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7720 - 7820					
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	156	1	1069	2	N	52					260
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	57	9									261
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	2	N	1					265
12	1054 N	884	-0-	-170	-0-	1	9									280
01	1054 N	783	-0-	-271	-0-	164	1	1161	2	N	4					301
02	986 N	721	-0-	-265	-0-	4	9									324
						122	1	745	2	N	15					
						17	9									
						111	1	649	2	N	21					
						23	9									
						100	1	596	2	N	23					
						25	9									
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #:	7861A	RRCID ->	281848	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7744 - 7774					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PARKER, VERNER V.		WELL #:		7862H	RRCID ->	281849	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	8304 - 11074	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	151	1	38	2	N	-0-	291
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-	291
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	180	1	14	2	N	-0-	291
12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	186	1	1685	2	N	237	528
							261	9					
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	186	1	809	2	N	37	565
							41	9					
*02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	174	1	1331	2	N	15	322 1 258
							17	9					

GRAY		WELL #:		4H	RRCID ->	283802	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9014 - 13470	
09		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2186	2	382	9	N	347	371 1 118
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2241	2	399	9	N	363	363 1 118
11		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2146	2	389	9	N	354	349 1 123
12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2271	2	420	9	N	382	386 1 119
01		2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2217	2	378	9	N	344	382 1 81
02		2465 N	2352	-0-	-113	-0-	1980	2	372	9	N	338	188 1 231

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #:		C003CP	RRCID ->	289032	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8190 - 18490	
09		28320 X	26434	-0-	-1886	-0-	30	1	25325	2	N	981	733 1 441
							1079	9					
10		28427 X	27394	-0-	-1033	-0-	31	1	26285	2	N	980	1089 1 332
							1078	9					
11		26550 X	25417	-0-	-1133	-0-	30	1	24421	2	N	878	893 1 317
							966	9					
12		27311 X	25630	-0-	-1681	-0-	31	1	24613	2	N	896	923 1 290
							986	9					
01		27404 X	24731	-0-	-2673	-0-	31	1	23790	2	N	827	540 1 577
							910	9					
02		25636 X	22232	-0-	-3404	-0-	27	1	21448	2	N	688	892 1 373
							757	9					

TROSPER-VALDO 361/432 A		WELL #:		C001MD	RRCID ->	293940	COMPL. DATE	11/06/2022	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8535 - 17970	
09		47130 X	34830	-0-	-12300	-0-	180	1	30549	2	N	3728	3428 1 500
							4101	9					
10		45043 X	34492	-0-	-10551	-0-	186	1	30338	2	N	3607	3835 1 272
							3968	9					
11		40890 X	31946	-0-	-8944	-0-	30	1	28322	2	N	3267	3224 1 315
							3594	9					
12		39029 X	31806	-0-	-7223	-0-	31	1	28267	2	N	3189	3030 1 474
							3508	9					
01		37758 X	30622	-0-	-7136	-0-	31	1	27276	2	N	3014	3283 1 205
							3315	9					
02		33669 X	27424	-0-	-6245	-0-	29	1	24487	2	N	2644	2490 1 359
							2908	9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: C001PG		RRCID ->	295341	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8925 - 17294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		28620 X	27379	-0-	-1241	-0-	1012 1	21436 2	N		4483	4438 1		309	
							4931 9								
10		29574 X	24413	-0-	-5161	-0-	952 1	18910 2	N		4137	4142 1		304	
							4551 9								
11		28620 X	20872	-0-	-7748	-0-	1004 1	15794 2	N		3704	3766 1		242	
							4074 9								
12		29574 X	20262	-0-	-9312	-0-	1043 1	15278 2	N		3583	3585 1		240	
							3941 9								
01		29574 X	16699	-0-	-12875	-0-	831 1	12469 2	N		3090	3081 1		249	
							3399 9								
02		26477 X	16071	-0-	-10406	-0-	965 1	11890 2	N		2924	2731 1		442	
							3216 9								

BRAINARD 116/149 A		WELL #: C001MD		RRCID ->		295670		COMPL. DATE		06/06/2023		TOTAL DEPTH		8171 PERF. 8575 - 18278	
09		75967 X	75967	-0-	-0-	-0-	58325 2	17642 9	N		16038	16036 1		526	
							33 1	46712 2	N		12612	12595 1		543	
							13873 9								
11		67170 X	52566	-0-	-14604	-0-	40779 2	11787 9	N		10715	10571 1		687	
							378 1	30744 2	N		8191	8088 1		790	
							9010 9								
01		69409 X	24897	-0-	-44512	-0-	911 1	17323 2	N		6057	6585 1		262	
							6663 9								
02		64931 X	7168	-0-	-57763	-0-	936 1	3069 2	N		2875	2566 1		571	
							3163 9								

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #: 1944		RRCID ->		295418		COMPL. DATE		09/20/2022		TOTAL DEPTH		8854 PERF. 7338 - 7415	
09		29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-			N		-0-			-0-	
10		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N		-0-			-0-	
11		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2		N		-0-			-0-	
12		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2		N		-0-			-0-	
01		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N		-0-			-0-	
02		6786 X	86	-0-	-6700	-0-	86 2		N		-0-			-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #: 2908		RRCID ->		121342		COMPL. DATE		04/24/1986		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 7279 - 7325	
09		810 N	798	-0-	-12	-0-	62 1	736 2	N		-0-			53	
10		868 N	792	-0-	-76	-0-	62 1	730 2	N		-0-			53	
11		810 N	711	-0-	-99	-0-	60 1	651 2	N		-0-			53	
12		837 N	518	-0-	-319	-0-	40 1	478 2	N		-0-			53	
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N		-0-			53	
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-			N		-0-			53	

PETCO ENERGY CORPORATION		WELL #: 1		RRCID ->		275751		COMPL. DATE		09/08/1984		TOTAL DEPTH		10140 PERF. 7333 - 7353	
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		N		-0-			-0-	
10		217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2		N		-0-			-0-	
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N		-0-			-0-	
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N		-0-			-0-	
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N		-0-			-0-	
02		203 N	176	-0-	-27	-0-	176 2		N		-0-			-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
FULTON-SELL				WELL #: 4	RRCID -> 137266	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7297	- 7364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPAINÉ				WELL #: 5	RRCID -> 148751	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7412	- 7432					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOTGUN				WELL #: 5982	RRCID -> 214859	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7981	- 10250					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

JONES TRUST 343				WELL #: 2H	RRCID -> 216312	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8368	- 10456					
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			52
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			52
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-			52
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			52
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			52
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			52

REBEL				WELL #: 5993	RRCID -> 216315	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7991	- 10400					
09	3000 N	2348	-0-	-652	768	2229	2	119	9	N	108	150	1	130
10	3100 N	2460	-0-	-640	128	2303	2	157	9	N	143	139	1	134
11	2450 N	2322	-0-	-128	-0-	2195	2	127	9	N	115			249
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2212	2	111	9	N	101	168	1	182
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2197	2	108	9	N	98			280
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2014	2	105	9	N	95	152	1	223

JOSEPHINE 239				WELL #: 1	RRCID -> 220577	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH 11315	PERF. 8100	- 8212					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-			-0-
10	207 X	-0-	-0-	-207	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMY 290				WELL #: 2	RRCID -> 221220	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 11138	PERF. 8064	- 8130					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 - 12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1660	2	9	9	N	8	50
10	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1636	2	4	9	N	4	54
11	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1492	2	6	9	N	5	59
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1578	2	3	9	N	3	62
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1650	2	9	9	N	8	70
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	2	21	9	N	19	89

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669	
09	11550	X	10342	-0-	-1208	-0-	10309	2	33	9	N	30	117
10	11873	X	10776	-0-	-1097	-0-	10732	2	44	9	N	40	157
11	11220	X	9946	-0-	-1274	-0-	9904	2	42	9	N	38	30
12	11253	X	10202	-0-	-1051	-0-	10156	2	46	9	N	42	72
01	11253	X	9658	-0-	-1595	-0-	9603	2	55	9	N	50	122
02	10092	X	9603	-0-	-489	-0-	9537	2	66	9	N	60	18

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667	
09	5040	X	4329	-0-	-711	-0-	4290	2	39	9	N	35	34
10	5208	X	3851	-0-	-1357	-0-	3823	2	28	9	N	25	59
11	5040	X	4177	-0-	-863	-0-	4163	2	14	9	N	13	72
12	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	4168	2	41	9	N	37	109
01	4464	X	3981	-0-	-483	-0-	3872	2	109	9	N	99	22
02	4176	X	3955	-0-	-221	-0-	3908	2	47	9	N	43	65

PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834	
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1044	1	759	2	N	336	239
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1079	1	825	2	N	367	261
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	1001	1	962	2	N	351	267
12	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	386	9	719	1	N	233	328
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	256	9	1008	1	N	354	336
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	389	9	983	1	N	313	150
							344	9					

JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737 - 12763	
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2514	2	124	9	N	113	212
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2622	2	123	9	N	112	159
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2538	2	123	9	N	112	100
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2683	2	138	9	N	125	60
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2639	2	117	9	N	106	166
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2578	2	125	9	N	114	107

PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741	
09	0	W	759	-0-	759	47971	651	2	108	9	N	98	162
10	0	W	785	-0-	785	48756	660	2	125	9	N	114	276
11	0	W	700	-0-	700	49456	631	2	69	9	N	63	171
12	0	W	758	-0-	758	50214	641	2	117	9	N	106	277
01	0	W	635	-0-	635	50849	565	2	70	9	N	64	172
02	0	W	730	-0-	730	51579	629	2	101	9	N	92	264

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
WATERS 240		WELL #: 5H		RRCID -> 290711		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8889 - 12829				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3210 X	1963	-0-	-1247	-0-	148	1	1688	2	N	115	171	1	138
10	3317 X	2637	-0-	-680	-0-	127	9	178	9	N	162	229	1	71
11	3210 X	2912	-0-	-298	-0-	2756	2	156	9	N	142			213
12	3317 X	2787	-0-	-530	-0-	2615	2	172	9	N	156	175	1	194
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3021	2	158	9	N	144	174	1	164
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2787	2	185	9	N	168	172	1	160

PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8889 - 12829				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8728 - 12923				
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1471	2	122	9	N	111	33	1	215
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1472	2	112	9	N	102	174	1	143
11	1500 N	1084	-0-	-416	-0-	1050	2	34	9	N	31	46	1	128
12	1550 N	915	-0-	-635	-0-	915	2			N	-0-			128
01	1550 N	651	-0-	-899	-0-	651	2			N	-0-			128
02	1044 N	659	-0-	-385	-0-	659	2			N	-0-			128

PUNDT 197		WELL #: 7H		RRCID -> 290722		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9097 - 13685				
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1207	2	105	9	N	95			306
10	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1237	2	92	9	N	84	166	1	224
11	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1199	2	84	9	N	76			300
12	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1271	2	67	9	N	61	171	1	190
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1661	2	26	9	N	24			214
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1242	2	130	9	N	118	171	1	161

WATERS 240		WELL #: 6H		RRCID -> 290784		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 9097 - 12875				
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	148	1	986	2	N	152	162	1	101
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	167	9	1853	2	N	199	173	1	127
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1807	2	162	9	N	147	166	1	108
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1733	2	184	9	N	167	166	1	109
01	2077 N	1163	-0-	-914	-0-	1060	2	103	9	N	94			203
02	1914 N	1427	-0-	-487	-0-	1295	2	132	9	N	120	157	1	166

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BROYLES, M. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 7347 - 7359				
09	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	2			N	-0-			20
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-			20
11	870 N	706	-0-	-164	-0-	706	2			N	-0-			20
12	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-			20
01	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-			20
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416		
09	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	1578 2	N	-0-		33
10	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536 2	N	-0-		33
11	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1469 2	N	-0-		33
12	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1396 2	N	-0-		33
01	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	1117 2	N	-0-		33
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-		N	NO RPT		33

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446		
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2	N	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508		
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2	N	-0-		-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2	N	-0-		-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2	N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611		
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2	N	-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-
11	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	2	N	-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2	N	-0-
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2	N	-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516		
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2	N	-0-
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	540	2	N	-0-
11	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2	N	-0-
12	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2	N	-0-
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
10	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2	N	-0-			-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861	2	N	-0-			-0-
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2	N	-0-			-0-
01	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2	N	-0-			-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			N	NO RPT			-0-

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

REDELSPERGER		WELL #: 2982		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019												

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555				
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			242
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2	N	-0-			242
11	720 N	381	-0-	-339	-0-	381	2	N	-0-			242
12	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2	N	-0-			242
01	651 N	336	-0-	-315	-0-	336	2	N	-0-			242
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT			242

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451				
09	1950 N	1724	-0-	-226	-0-	1724	2	N	-0-			122
10	2015 N	1582	-0-	-433	-0-	1582	2	N	-0-			122
11	1950 N	1390	-0-	-560	-0-	1390	2	N	-0-			122
12	1767 N	1271	-0-	-496	-0-	1271	2	N	-0-			122
01	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2	N	-0-			122
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT			122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1450	2			N	-0-					109
10	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2			N	-0-					109
11	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1275	2			N	-0-					109
12	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			N	-0-					109
01	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					109
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					62
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					62
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					62
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					62
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					62
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

09	450 N	282	-0-	-168	-0-	282	2			N	-0-					112
10	558 N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	-0-					112
11	360 N	199	-0-	-161	-0-	199	2			N	-0-					112
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					112
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					112
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

09	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					15
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					15
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					15
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					15
01	620 N	350	-0-	-270	-0-	350	2			N	-0-					15
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ -E- WELL #: RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	606	-0-	-144	-0-	606	2	N	-0-			6
10	806 N	468	-0-	-338	-0-	468	2	N	-0-			6
11	780 N	401	-0-	-379	-0-	401	2	N	-0-			6
12	620 N	333	-0-	-287	-0-	333	2	N	-0-			6
01	465 N	255	-0-	-210	-0-	255	2	N	-0-			6
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT			6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			34
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2	N	-0-			34
11	1200 N	792	-0-	-408	-0-	792	2	N	-0-			34
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	853	2	N	-0-			34
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2	N	-0-			34
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT			34

SCHULTZ B WELL #: RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			49
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			49
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			49
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			49
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2	N	-0-			49
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D		WELL #: 02/21/2020		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556								
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					73
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					73
11	870 N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					73
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					73
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					73
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538								
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					94
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					94
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					94
12	713 N	517	-0-	-196	-0-	517	2			N	-0-					94
01	682 N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					94
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578				
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-	59	
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-	59	
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-	59	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-	59	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	59	
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-				N	NO RPT	59	

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28	

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454				
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-	48	
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-	48	
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	2		N	-0-	48	
12	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2		N	-0-	48	
01	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2		N	-0-	48	
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-				N	NO RPT	48	

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568				
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-	48	
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-	48	
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-	48	
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	48	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	48	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT	48	

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458				
09	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	2		N	-0-	28	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	28	
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2		N	-0-	28	
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	28	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	28	
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-				N	NO RPT	28	

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550				
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	18	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-	18	
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-	18	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	18	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	18	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT	18	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	373	-0-	373	1166	373	2	N	-0-		1	
10	14B2 EXT	123	-0-	123	1289	123	2	N	-0-		1	
11	14B2 EXT	107	-0-	107	1396	107	2	N	-0-		1	
12	1477 X	81	-0-	-1396	-0-	81	2	N	-0-		1	
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-		1	
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		1	

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428				
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		90	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		90	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		90	
12	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2	N	-0-		90	
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2	N	-0-		90	
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		90	

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119	
10	14B2 EXT	707	-0-	707	707	707	2	N	-0-		119	
11	14B2 EXT	570	-0-	570	1277	570	2	N	-0-		119	
12	14B2 EXT	616	-0-	616	1893	616	2	N	-0-		119	
01	14B2 EXT	374	-0-	374	2267	374	2	N	-0-		119	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2267			N	NO RPT		119	

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616				
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2	N	-0-		85	
10	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	2	N	-0-		85	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		85	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		85	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		85	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85	

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586				
09	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	2	N	-0-		12	
10	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2	N	-0-		12	
11	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	2	N	-0-		12	
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2	N	-0-		12	
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	902	2	N	-0-		12	
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		12	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
IMKE UNIT 982		WELL #:		4	RRCID ->	185989	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7522 - 7532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	201211	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7573 - 7591	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101

FAGG UNIT		WELL #:		5985H	RRCID ->	243964	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 7901 - 11602	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "E"		WELL #:			RRCID ->	246095	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 8090 - 9622	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020												

SCHULTZ UNIT		WELL #:		5958H	RRCID ->	246158	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 7790 - 11480	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	246768	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7760 - 11448	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		186
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		186
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		186
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		186
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		186
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT		186

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #:		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8060 - 11645			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021															

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7885 - 11475					
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-				67
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-				67
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-				67
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-				67
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-				67
02	1682	X	NO RPT	-0-	-1682	-0-				N	NO RPT				67

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 8002 - 11493					
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-				27
10	3596	X	3562	-0-	-34	-0-	3562	2		N	-0-				27
11	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3406	2		N	-0-				27
12	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3668	2		N	-0-				27
01	3751	X	2982	-0-	-769	-0-	2982	2		N	-0-				27
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-				N	NO RPT				27

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7841 - 11320					
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-				93
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-				93
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				93
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				93
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				93
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT				93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8008 - 11460					
09	3000	N	3406	-0-	406	406	3406	2		N	-0-				69
10	3100	N	3566	-0-	466	872	3566	2		N	-0-				69
11	3000	N	3489	-0-	489	1361	3489	2		N	-0-				69
12	4883	X	3522	-0-	-1361	-0-	3522	2		N	-0-				69
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-				69
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-				N	NO RPT				69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8151 - 11660					
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-				200
10	1984	X	1923	-0-	-61	-0-	1923	2		N	-0-				200
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-				200
12	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2266	2		N	-0-				200
01	2511	X	1436	-0-	-1075	-0-	1436	2		N	-0-				200
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-				N	NO RPT				200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORE OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			122
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			122
11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-			122
12	2945 X	717	-0-	-2228	-0-	717	2		N	-0-			122
01	3534 X	509	-0-	-3025	-0-	509	2		N	-0-			122
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-				N	NO RPT			122

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	579	2	129	9	N	117		294
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	554	2	133	9	N	121	181 1	234
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	519	2	174	9	N	158		392
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	526	2	173	9	N	157	181 1	368
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	449	2	57	9	N	52		420
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			420

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395									
REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536			
09	1557	N	1557	-0-	-0-	1526	3	31	9	N	137
10	1767	N	816	-0-	-951	808	3	8	9	N	144
11	1170	N	700	-0-	-470	689	3	11	9	N	154
12	1612	N	491	-0-	-1121	485	3	6	9	N	120
01	806	N	582	-0-	-224	569	3	13	9	N	132
02	667	N	142	-0-	-525	141	3	1	9	N	112

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670			
09	4890	X	4116	-0-	-774	3782	3	334	9	N	172
10	5053	X	4402	-0-	-651	4151	3	251	9	N	158
11	4511	X	4511	-0-	-0-	4278	3	233	9	N	127
12	4669	X	4669	-0-	-0-	4486	3	183	9	N	168
01	4402	X	3927	-0-	-475	3785	3	142	9	N	140
02	4350	X	3743	-0-	-607	3588	3	155	9	N	122

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504			
09	3120	X	617	-0-	-2503	294	3	323	9	N	215
10	3224	X	735	-0-	-2489	435	3	300	9	N	213
11	2820	X	535	-0-	-2285	240	3	295	9	N	210
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-	N	225	293	142
01	2480	X	507	-0-	-1973	253	3	254	9	N	153
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-	-0-	N	224	260	117

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574			
09	3259	X	3259	-0-	-0-	3180	3	79	9	N	240
10	3348	X	2916	-0-	-432	2841	3	75	9	N	145
11	3240	X	2610	-0-	-630	2544	3	66	9	N	137
12	3348	X	2505	-0-	-843	2461	3	44	9	N	177
01	3348	X	2184	-0-	-1164	2130	3	54	9	N	130
02	3132	X	2940	-0-	-192	2861	3	79	9	N	125

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466			
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-	N	-0-		152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		152
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		152

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035			
09	2760	X	2760	-0-	-0-	2686	3	74	9	N	172
10	3003	X	3003	-0-	-0-	2912	3	91	9	N	90
11	2781	X	2781	-0-	-0-	2702	3	79	9	N	162
12	3063	X	3063	-0-	-0-	2945	3	118	9	N	163
01	3123	X	3123	-0-	-0-	2945	3	178	9	N	137
02	2993	X	2993	-0-	-0-	2923	3	70	9	N	52

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395												
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446 - 12400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	1137	3	4293	6	N	56			188
10	1116 X	1051	-0-	-65	-0-	62	9	1016	3	N	32	22	1	198
11	1080 X	955	-0-	-125	-0-	909	3	46	9	N	42	93	1	147
12	1116 X	926	-0-	-190	-0-	879	3	47	9	N	43			190
01	1116 X	806	-0-	-310	-0-	761	3	45	9	N	41	91	1	140
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1023	3	57	9	N	52	64	1	128
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176												
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7904 - 7958				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7906 - 7997				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7909 - 7976				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7906 - 7996				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8009 - 8068				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079	-	8160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929	-	7959						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980	-	8010						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8000	-	8060						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8302	-	8338						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8380	-	8410						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8290	-	8360						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7514 - 7562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047 2	3	9	N	3			59
10		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1046 2	4	9	N	4			63
11		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025 2			N	-0-			63
12		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1063 2	7	9	N	6			69
01		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1004 2	4	9	N	4			73
02		986 N	943	-0-	-43	-0-	943 2			N	-0-			73

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8775 - 10716		
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-			78
10		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305 2			N	-0-			78
11		1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1227 2			N	-0-			78
12		1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275 2			N	-0-			78
01		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264 2			N	-0-			78
02		1189 N	1144	-0-	-45	-0-	1144 2			N	-0-			78

WASELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7868 - 9958		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE 767		WELL #:		6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7642 - 8585		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD 811		WELL #:		6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 - 9147		
09		1470 N	1433	-0-	-37	-0-	1431 2	2	9	N	2			162
10		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364 2			N	-0-			162
11		1470 N	1443	-0-	-27	-0-	1443 2			N	-0-			162
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-			162
01		1364 N	357	-0-	-1007	-0-	357 2			N	-0-			162
02		1392 N	357	-0-	-1035	-0-	357 2			N	-0-			162

DUKE 770		WELL #:		8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7616 - 9335		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORN 863		WELL #:		5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	795 - 9400		
09		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			N	-0-			160
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	919 2	8	9	N	7			167
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	818 2	10	9	N	9	149	1	27
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2			N	-0-			27
01		899 N	827	-0-	-72	-0-	827 2			N	-0-			27
02		841 N	830	-0-	-11	-0-	827 2	3	9	N	3			30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
LAURIE 725		WELL #:		6	RRCID ->	196905	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7709 - 9517		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2141 2	3	9	N	3			192
10		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2457 2	6	9	N	5			197
11		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2363 2	43	9	N	39	169	1	67
12		2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2137 2	3	9	N	3			70
01		2449 N	1817	-0-	-632	-0-	1811 2	6	9	N	5			75
02		2320 N	1811	-0-	-509	-0-	1811 2			N	-0-			75

BALLARD 325		WELL #:		2	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 - 9614		
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	527 2	1	9	N	1			28
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			28
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-			28
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-			28
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-			28
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	367 2	15	9	N	14			42

PIPER 719		WELL #:		4	RRCID ->	198674	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8209 - 8996		
09		1680 N	1582	-0-	-98	-0-	1579 2	3	9	N	3			100
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1632 2	39	9	N	35			135
11		1620 N	1538	-0-	-82	-0-	1538 2			N	-0-			135
12		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1580 2	17	9	N	15			150
01		1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428 2			N	-0-			150
02		1479 N	1428	-0-	-51	-0-	1428 2			N	-0-			150

FRY 338		WELL #:		4VH	RRCID ->	198676	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800 - 10272		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRY 338		WELL #:		6	RRCID ->	201580	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8103 - 10096		
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	788 2	7	9	N	6			90
10		1023 N	454	-0-	-569	-0-	452 2	2	9	N	2			92
11		990 N	493	-0-	-497	-0-	493 2			N	-0-			92
12		837 N	480	-0-	-357	-0-	480 2			N	-0-			92
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-			92
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2	9	N	2			94

KIRK 339		WELL #:		5	RRCID ->	204119	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8722 - 10392		
09		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042 2			N	-0-			87
10		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043 2			N	-0-			87
11		1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 2			N	-0-			87
12		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2			N	-0-			87
01		1054 N	989	-0-	-65	-0-	989 2			N	-0-			87
02		957 N	932	-0-	-25	-0-	932 2			N	-0-			87

WILEY 718		WELL #:		3	RRCID ->	204905	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8050 - 10682		
09		1920 N	1695	-0-	-225	-0-	1681 2	14	9	N	13			122
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1736 2	44	9	N	40			162
11		1770 N	1645	-0-	-125	-0-	1625 2	20	9	N	18			180
12		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1665 2	79	9	N	72			252
01		1767 N	1574	-0-	-193	-0-	1574 2			N	-0-	189	1	63
02		1595 N	741	-0-	-854	-0-	739 2	2	9	N	2			65

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WATERS 328		WELL #:	1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8195 - 9475			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEAT 341				WELL #:	3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8650 - 10142			
09	930 N	121	-0-	-809	-0-	-0-	121	2			N	-0-				33
10	1054 N	529	-0-	-525	-0-	-0-	529	2			N	-0-				33
11	990 N	640	-0-	-350	-0-	-0-	640	2			N	-0-				33
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				33
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-				33
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-	-0-					N	-0-				33

HANSHU 726				WELL #:	7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7640 - 9862			
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				60
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	63	9	N	57				117
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-				117
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13				130
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				130
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-				130

WHEAT 341				WELL #:	2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8600 - 10517			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

WHEAT 341				WELL #:	5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8760 - 10262			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN 337				WELL #:	2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8752 - 10552			
09	1410 N	1152	-0-	-258	-0-	-0-	1146	2	6	9	N	5				77
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	6	9	N	5				82
11	1440 N	1211	-0-	-229	-0-	-0-	1209	2	2	9	N	2				84
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	N	3				87
01	1364 N	877	-0-	-487	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2				89
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	N	3				92

WHEAT 341				WELL #:	4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8430 - 10292			
09	3000 N	2509	-0-	-491	-0-	-0-	2373	2			N	-0-				140
10	3100 N	2547	-0-	-553	-0-	-0-	1820	2			N	43				182
11	3000 N	2470	-0-	-530	-0-	-0-	1290	2	47	9	N	71	1	8		70
12	3100 N	2542	-0-	-558	-0-	-0-	732	2	78	9	N	69	183	1		139
01	3100 N	2550	-0-	-550	-0-	-0-	182	2	76	9	N	45				184
02	2378 N	1245	-0-	-1133	-0-	-0-	1245	2	50	9	N	-0-				184

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			135
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1309	2	72	9	N	65			200
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			200
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1266	2	52	9	N	47	200	1	47
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			47
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			47

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242														
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	N	11			195
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1345	2	90	9	N	82	199	1	78
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	N	14			92
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1306	2	96	9	N	87			179
01	1426 N	604	-0-	-822	-0-	598	2	6	9	N	5			184
02	1247 N	377	-0-	-870	-0-	377	2			N	-0-			184

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302														
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2177	2	13	9	N	12			55
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2156	2	43	9	N	39			94
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	2	11	9	N	10			104
12	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2097	2	66	9	N	60			164
01	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-			164
02	1943 N	1871	-0-	-72	-0-	1860	2	11	9	N	10			174

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287														
09	1830 N	1811	-0-	-19	-0-	1792	2	19	9	N	17			87
10	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2			N	-0-			87
11	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1772	2			N	-0-			87
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-			87
01	1829 N	1507	-0-	-322	-0-	1507	2			N	-0-			87
02	1711 N	1706	-0-	-5	-0-	1703	2	3	9	N	3			90

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052														
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4			119
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	N	8			127
11	930 N	672	-0-	-258	-0-	669	2	3	9	N	3			130
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-			130
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-			130
02	638 N	566	-0-	-72	-0-	566	2			N	-0-			130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	938	-0-	-172	-0-	938	2			N	-0-			87
10	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1065	2	19	9	N	17			104
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			104
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			104
01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-			104
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1018	2	66	9	N	60			164

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			40
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			40
11	1590 N	1282	-0-	-308	-0-					N	-0-			40
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			40
01	1643 N	736	-0-	-907	-0-	736	2			N	-0-			40
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-			40

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2024

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			209
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	706	2	25	9	N	23			232
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	699	2	20	9	N	18	200	1	50
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			50
01	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-			50
02	667 N	444	-0-	-223	-0-	444	2			N	-0-			50

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	9	N	8			157
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1560	2	35	9	N	32			189
11	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1442	2	20	9	N	18			207
12	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-			207
01	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1477	2	4	9	N	4	171	1	40
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1437	2	20	9	N	18			58

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7725 - 9754				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7597 - 9151				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8580 - 10186				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7707 - 10900				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8055 - 9772				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8123 - 9202				
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1299	2	53	9	N	48				80
10		1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8		80
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				80
12		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-				80
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				80
02		1276 N	1271	-0-	-5	-0-	1267	2	4	9	N	4				84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989															
09	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-			124
10	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1805	2	7	9	N	6			130
11	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			N	-0-			130
12	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1654	2	8	9	N	7			137
01	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	1616	2			N	-0-			137
02	1682	N	1555	-0-	-127	-0-	1555	2			N	-0-			137

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442															
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			94
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			94
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			94
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			94
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			94
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	13	-0-	-587	-0-	2	2	11	9	N	10	199
10	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-	199
11	300 N	76	-0-	-224	-0-	2	2	74	9	N	67	266
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	66
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	66
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1391	2	266	9	N	242	129

EPPS		WELL #:		5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 - 10980
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

ROYER		WELL #:		6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 - 9457
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8615 - 9544
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8479 - 9746
09	360 N	80	-0-	-280	-0-	80	2			N	-0-	60
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-	60
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	60
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-	60
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	60
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	233	2			N	-0-	60

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7560 - 9362
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	160
10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	160
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	160
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	160
01		2139 N	1581	-0-	-558	-0-	1581	2			N	160
02		2001 N	1918	-0-	-83	-0-	1918	2			N	160

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592												
09		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2978	2	57	9	N	197
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3005	2	76	9	N	82
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2629	2	39	9	N	117
12		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2611	2	42	9	N	155
01		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3266	2	101	9	N	47
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3118	2	80	9	N	120

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536												
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	129
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	129
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	129
12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	129
01		1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	129
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	129

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690												
09		3390 X	3274	-0-	-116	-0-	3241	2	33	9	N	31
10		3503 X	2510	-0-	-993	-0-	2486	2	24	9	N	53
11		3360 X	2466	-0-	-894	-0-	2466	2			N	53
12		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3523	2	17	9	N	68
01		3379 X	1827	-0-	-1552	-0-	1827	2			N	68
02		3161 X	2170	-0-	-991	-0-	2170	2			N	68

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962												
09		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	95
10		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	95
11		2520 N	2356	-0-	-164	-0-	2356	2			N	95
12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	95
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	95
02		2291 N	2080	-0-	-211	-0-	2080	2			N	95

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #:		4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			164
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			164
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			164
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			164
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-			164
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			164

CRUISE 'E' 768		WELL #:		7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		5366H	RRCID ->	232185	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8510 - 12086			
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-			97
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			97
11	3480 X	3210	-0-	-270	-0-	-0-	3191	2	19	9	N	17			114
12	3658 X	3224	-0-	-434	-0-	-0-	3224	2			N	-0-			114
01	3658 X	3158	-0-	-500	-0-	-0-	3158	2			N	-0-			114
02	3422 X	2886	-0-	-536	-0-	-0-	2886	2			N	-0-			114

BALLENTINE		WELL #:		4794H	RRCID ->	232945	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8193 - 11774			
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2	33	9	N	30			102
10	1798 N	1423	-0-	-375	-0-	-0-	1412	2	11	9	N	10			112
11	1740 N	1275	-0-	-465	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			112
12	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	-0-	1595	2	72	9	N	65			177
01	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	-0-	1383	2	28	9	N	25			202
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	29	9	N	26	166	1	62

BORN, VICTOR		WELL #:		5806H	RRCID ->	233278	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7892 - 11790			
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			104
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			104
11	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			104
12	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	-0-	1597	2	18	9	N	16			120
01	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			120
02	1566 N	1402	-0-	-164	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			120

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		9H	RRCID ->	233290	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7844 - 9625			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

09	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2				N	-0-					72
10	496 N	378	-0-	-118	-0-	317	2	61	9		N	55	3	8			124
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	430	2	31	9		N	28	3	8			149
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	438	2	25	9		N	23					172
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9		N	8					180
02	435 N	352	-0-	-83	-0-	286	2	66	9		N	60	192	1			48

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3289	2	11	9		N	10					155
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2				N	-0-					155
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3137	2	11	9		N	10					165
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3151	2	26	9		N	24					189
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2				N	-0-					189
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2787	2	25	9		N	23	2	8			210

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	3578	-0-	3578	3578	3578	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529															
09		1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1810	2	80	9	N	73	175	1	102
10		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1803	2	55	9	N	50			152
11		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1709	2	45	9	N	41			193
12		1953 N	1770	-0-	-183	-0-	1723	2	47	9	N	43	171	1	65
01		1860 N	996	-0-	-864	-0-	964	2	32	9	N	29			94
02		1682 N	414	-0-	-1268	-0-	407	2	7	9	N	6			100

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7685	- 11273							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-				92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-				92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-				92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-				92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-				92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-				92

PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035	COMPL. DATE 03/28/2010	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7726	- 11373							
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3008	2	122	9	N	111	179	1	147
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2214	2	50	9	N	45			192
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2567	2	186	9	N	169	181	1	180
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1799	2	133	9	N	121	181	1	120
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1085	2	32	9	N	29			149
*02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2347	2	186	9	N	169	199	1	119

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 7760	- 9038							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROXIE 282		WELL #: 2 H		RRCID -> 258825	COMPL. DATE 06/20/2010	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 8831	- 12565							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 8163	- 11945							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ELISE 286		WELL #: 4H		RRCID -> 265070	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8640	- 12881							
09	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1494	2	145	9	N	132			164
10	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1373	2	52	9	N	47	164	1	47
11	2340	N	1083	-0-	-1257	-0-	1036	2	47	9	N	43			90
12	1705	N	904	-0-	-801	-0-	900	2	4	9	N	4			94
01	1426	N	907	-0-	-519	-0-	907	2			N	-0-			94
02	1044	N	623	-0-	-421	-0-	620	2	3	9	N	3			97

PARKER 618		WELL #: 3H		RRCID -> 265205	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 8145	- 11545							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8641 - 13040
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

KATY		WELL #:		2285H	RRCID ->	265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8674 - 12285
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2353	2	66 9	N	60	107 1	45
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2389	2	92 9	N	84		129
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2155	2	61 9	N	55		184
12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2479	2	78 9	N	71	182 1	73
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2019	2	78 9	N	71		144
*02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1823	2	70 9	N	64	173 1	35

PARKER 618		WELL #:		4H	RRCID ->	265461	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8313 - 12046
09	540 N	158	-0-	-382	-0-	140	2	18 9	N	16		105
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	48	2	11 9	N	10		115
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	911	2	30 9	N	27		142
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25 9	N	23		165
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		165
02	899 N	598	-0-	-301	-0-	544	2	54 9	N	49		214

PEERY A		WELL #:		8730H	RRCID ->	266038	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7706 - 11353
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3474	2	109 9	N	99		189
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	58	175 1	72
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3212	2	99 9	N	90		162
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3484	2	95 9	N	86	183 1	65
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3091	2	63 9	N	57		122
02	2813 X	914	-0-	-1899	-0-	793	2	121 9	N	110	172 1	60

REBA N MILLER		WELL #:		11H	RRCID ->	266365	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8150 - 11738
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1992	2	13 9	N	12		199
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2231	2	125 9	N	114	189 1	124
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2258	2	45 9	N	41		165
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2130	2	37 9	N	34		199
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9 9	N	8		207
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1884	2	90 9	N	82	185 1	104

MARTHA VESTER 617		WELL #:		3H	RRCID ->	266368	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8441 - 12777
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

MARTHA VESTER 617		WELL #:		4H	RRCID ->	266369	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8446 - 12641
09	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1823	2	101 9	N	92	181 1	55
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2287	2	136 9	N	124		179
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2041	2	129 9	N	117	182 1	112
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2100	2	118 9	N	107		219
01	2418 N	1887	-0-	-531	-0-	1793	2	94 9	N	85	192 1	112
02	2088 N	2079	-0-	-9	-0-	1965	2	114 9	N	104	1 8	215

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		KATY		WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8891 - 13019	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-		170
10		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-		170
11		2400 X	2217	-0-	-183	-0-	2187	2	30	9	N	27	197
12		2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2304	2	86	9	N	78	92
01		2480 X	2290	-0-	-190	-0-	2232	2	58	9	N	53	145
02		2204 X	2002	-0-	-202	-0-	1981	2	21	9	N	19	164

PRICE, WD -B-				WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8260 - 12100	
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1852	2	50	9	N	45	75
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1826	2	72	9	N	65	140
11		1830 N	1743	-0-	-87	-0-	1680	2	63	9	N	57	197
12		1953 N	1798	-0-	-155	-0-	1747	2	51	9	N	46	58
01		1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1646	2	54	9	N	49	107
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1862	2	64	9	N	58	164

DR TYSON				WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8218 - 12467	
09		4500 X	4119	-0-	-381	-0-	4055	2	64	9	N	58	45
10		4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	3551	2	54	9	N	49	94
11		4260 X	3617	-0-	-643	-0-	3577	2	40	9	N	36	130
12		4402 X	3081	-0-	-1321	-0-	3046	2	35	9	N	32	162
01		4402 X	2538	-0-	-1864	-0-	2513	2	25	9	N	23	185
02		3973 X	2903	-0-	-1070	-0-	2868	2	35	9	N	32	38

GRAVES				WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8691 - 12070	
09		120 N	13	-0-	-107	-0-	12	2	1	9	N	1	190
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	16	2	3	9	N	3	42
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	42
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	42
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

ELISE 286				WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 8827 - 12453	
09		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1648	2	114	9	N	104	87
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1621	2	113	9	N	103	190
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1518	2	109	9	N	99	104
12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1665	2	121	9	N	110	214
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1560	2	106	9	N	96	122
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1442	2	107	9	N	97	217

ELISE 286				WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8561 - 12960	
09		2520 X	2479	-0-	-41	-0-	2313	2	166	9	N	151	194
10		2573 X	2440	-0-	-133	-0-	2313	2	127	9	N	115	114
11		2490 X	2351	-0-	-139	-0-	2198	2	153	9	N	139	253
12		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2407	2	179	9	N	163	216
01		2573 X	1107	-0-	-1466	-0-	1081	2	26	9	N	24	63
02		2407 X	1812	-0-	-595	-0-	1758	2	54	9	N	49	112

DAISY GRAVES				WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 8497 - 12774	
09		1410 N	1313	-0-	-97	-0-	1245	2	68	9	N	62	32
10		1395 N	936	-0-	-459	-0-	894	2	42	9	N	38	70
11		1380 N	675	-0-	-705	-0-	653	2	22	9	N	20	90
12		1364 N	547	-0-	-817	-0-	501	2	46	9	N	42	132
01		930 N	789	-0-	-141	-0-	759	2	30	9	N	27	159
02		667 N	488	-0-	-179	-0-	422	2	66	9	N	60	219

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1423 2	99 9	N	90	194 1	23
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1520 2	101 9	N	92		115
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1479 2	76 9	N	69		184
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1607 2	92 9	N	84	181 1	87
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1671 2	75 9	N	68		155
*02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2066 2	89 9	N	81	193 1	43

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780												
09		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2072 2	62 9	N	56		185
10		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3195 2	52 9	N	47	172 1	60
11		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2752 2	57 9	N	52		112
12		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2227 2	64 9	N	58		170
01		2201 X	2041	-0-	-160	-0-	1996 2	45 9	N	41	168 1	43
02		2059 X	1930	-0-	-129	-0-	1835 2	95 9	N	86		129

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655												
09		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2691 2	110 9	N	100	180 1	77
10		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2769 2	116 9	N	105		182
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2539 2	117 9	N	106	199 1	89
12		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2651 2	116 9	N	105		194
01		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2653 2	193 9	N	175		369
*02		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2477 2	135 9	N	123	200 1	292

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290												
09		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3898 2	177 9	N	161	178 1	148
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3207 2	87 9	N	79	174 1	53
11		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3857 2	168 9	N	153		206
12		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3459 2	152 9	N	138	199 1	145
01		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3455 2	176 9	N	160	189 1	116
02		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3657 2	234 9	N	213	192 1	137

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
BATTIN 528		WELL #:		4HR	RRCID ->	268479	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8615 - 13086					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2	107	9	N	97					200
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2	110	9	N	100	178	1			122
11	1620 X	1524	-0-	-96	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					122
12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	213	9	N	194	181	1			135
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2	57	9	N	52					187
02	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2	102	9	N	93	177	1			103

KATY		WELL #:		3285H	RRCID ->	268535	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8755 - 13031					
09	990 N	195	-0-	-795	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5					70
10	1023 N	176	-0-	-847	-0-	-0-	165	2	11	9	N	10					80
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	-0-					80
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					80
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	-0-	96	2			N	-0-					80
*02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2	129	9	N	117					197

GRAY 683		WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866					
09	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	-0-	4561	2	436	9	N	396	198	1			276
10	5115 X	4706	-0-	-409	-0-	-0-	4706	2			N	-0-	198	1			78
11	4950 X	4691	-0-	-259	-0-	-0-	4516	2	175	9	N	159					237
12	5146 X	4214	-0-	-932	-0-	-0-	4098	2	116	9	N	105	202	1			140
01	5146 X	4099	-0-	-1047	-0-	-0-	4005	2	94	9	N	85					225
02	4814 X	3242	-0-	-1572	-0-	-0-	3190	2	52	9	N	47	187	1			85

SCHULTZ 783		WELL #:		1H	RRCID ->	269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250					
09	2250 N	2060	-0-	-190	-0-	-0-	2046	2	14	9	N	13	156	1			77
10	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	-0-	2030	2	23	9	N	21	1	8			97
11	2100 N	1852	-0-	-248	-0-	-0-	1833	2	19	9	N	17					114
12	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	-0-	1979	2	58	9	N	53					167
01	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	-0-	1645	2	14	9	N	13					180
02	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	-0-	1451	2	17	9	N	15					195

REBA N MILLER		WELL #:		14H	RRCID ->	273722	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8125 - 12395					
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	3165	2	152	9	N	138	198	1			97
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	3423	2	183	9	N	166	181	1	2	8	80
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	3344	2	123	9	N	112	2	8			190
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	3671	2	152	9	N	138	184	1			144
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2	142	9	N	129	201	1			72
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	2	108	9	N	98					170

GRAVES		WELL #:		10H	RRCID ->	273966	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8608 - 12400					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PARNELL RANCH 165		WELL #:		2H	RRCID ->	274206	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9112 - 13483					
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83					130
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	265	9	N	241	169	1			202
11	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					202
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					202
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	186	9	N	169	169	1			202
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					202

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
JONES TRUST 272		WELL #:		2H	RRCID ->	276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9065 - 13270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		4627H	RRCID ->	276339	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8168 - 11979
09	3000 X	2779	-0-	-221	-0-	2621	2	158	9	N	144	193
10	3162 X	2942	-0-	-220	-0-	2793	2	149	9	N	135	147
11	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	2656	2	182	9	N	165	110
12	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2622	2	199	9	N	181	94
01	3007 X	2475	-0-	-532	-0-	2329	2	146	9	N	133	227
02	2755 X	2694	-0-	-61	-0-	2452	2	242	9	N	220	249

JONES TRUST 272		WELL #:		4H	RRCID ->	276935	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8977 - 13180
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1576	2	238	9	N	216	255
10	1116 N	299	-0-	-817	-0-	83	2	216	9	N	196	251
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	188	266
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	189	274
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	442	2	188	9	N	171	61
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	963	2	138	9	N	125	186

PARNELL RANCH 165		WELL #:		3H	RRCID ->	277212	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	9040 - 13770
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2777	2	169	9	N	154	102
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3002	2	195	9	N	177	104
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2671	2	174	9	N	158	78
12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2718	2	191	9	N	174	58
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2662	2	134	9	N	122	180
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2477	2	194	9	N	176	152

BAILEY 271		WELL #:		2H	RRCID ->	277669	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8960 - 13100
09	3000 N	5142	-0-	2142	3776	4945	2	197	9	N	179	109
10	3100 N	5858	-0-	2758	6534	5470	2	388	9	N	353	266
11	11765 X	5231	-0-	-6534	-0-	5228	2	3	9	N	3	266
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5419	2	161	9	N	146	202
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4692	2	154	9	N	140	147
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4924	2	194	9	N	176	134

JONES TRUST 272		WELL #:		3H	RRCID ->	278249	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8838 - 13206
09	3000 N	2070	-0-	-930	538	1899	2	171	9	N	155	62
10	2532 N	1994	-0-	-538	-0-	1822	2	172	9	N	156	214
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2106	2	157	9	N	143	157
12	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	1950	2	174	9	N	158	115
01	1984 N	1612	-0-	-372	-0-	1518	2	94	9	N	85	200
02	2175 N	2126	-0-	-49	-0-	1889	2	237	9	N	215	214

PORTER UNIT 324		WELL #:		2H	RRCID ->	278429	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8263 - 12968
09	2700 X	2146	-0-	-554	-0-	1991	2	155	9	N	141	245
10	2790 X	1448	-0-	-1342	-0-	1397	2	51	9	N	46	291
11	2550 X	1487	-0-	-1063	-0-	1448	2	39	9	N	35	155
12	2232 X	1625	-0-	-607	-0-	1625	2			N	-0-	155
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-	155
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-	155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																		
PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471																		
09	2130	X	1539	-0-	-591	-0-	1474	2	65	9	N	59					473	
10	2294	X	365	-0-	-1929	-0-	365	2			N	-0-	198	1			275	
11	2040	N	204	-0-	-1836	-0-	204	2			N	-0-					275	
12	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1119	2			N	-0-					275	
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					275	
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					275	

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475																		
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2336	2	199	9	N	181	186	1			428	
10	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	2412	2	128	9	N	116	357	1			187	
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2467	2	61	9	N	55					242	
12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2916	2	155	9	N	141	184	1			199	
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2662	2	141	9	N	128	187	1			140	
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2618	2	168	9	N	153	191	1			102	

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023																		
09	1980	X	1564	-0-	-416	-0-	1464	2	100	9	N	91	176	1			97	
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1895	2	116	9	N	105					202	
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2168	2	81	9	N	74	180	1	1	8	95	
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1882	2	94	9	N	85					180	
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2369	2	64	9	N	58	180	1			58	
02	2900	N	2961	-0-	61	-0-	2920	2	41	9	N	37					95	

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019																		
09	1620	X	617	-0-	-1003	-0-	596	2	21	9	N	19					134	
10	1674	X	804	-0-	-870	-0-	765	2	39	9	N	35					169	
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					182	
12	1178	X	11	-0-	-1167	-0-	11	2			N	-0-					182	
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					182	
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					182	

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854																		
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2327	2	59	9	N	54					102	
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2306	2	64	9	N	58					160	
11	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2697	2	59	9	N	54	182	1		2	8	30
12	3100	N	3780	-0-	680	-0-	3725	2	55	9	N	50					80	
01	3100	N	2721	-0-	-379	-0-	301	2	2651	2	70	9	64				144	
02	2900	N	2750	-0-	-150	-0-	151	2	2705	2	45	9	41				185	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	707	2	44	9	N	137
10		868 N	739	-0-	-129	-0-	695	2	44	9	N	177
11		750 N	710	-0-	-40	-0-	682	2	28	9	N	202
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	911	2	63	9	N	84
01		744 N	638	-0-	-106	-0-	576	2	62	9	N	140
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	795	2	63	9	N	197

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265												
09		7050 X	7023	-0-	-27	-0-	7011	2	12	9	N	7
10		7378 X	6997	-0-	-381	-0-	6958	2	39	9	N	42
11		7140 X	6028	-0-	-1112	-0-	5989	2	39	9	N	77
12		7378 X	6008	-0-	-1370	-0-	5980	2	28	9	N	102
01		7285 X	5370	-0-	-1915	-0-	5346	2	24	9	N	124
02		6786 X	5674	-0-	-1112	-0-	5611	2	63	9	N	177

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397												
09		1020 X	536	-0-	-484	-0-	437	2	99	9	N	189
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	861	2	97	9	N	84
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	747	2	83	9	N	159
12		558 N	465	-0-	-93	-0-	380	2	85	9	N	38
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1473	2	84	9	N	114
02		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2290	2	86	9	N	192

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547												
09		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1555	2	184	9	N	144
10		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2292	2	218	9	N	154
11		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2577	2	201	9	N	135
12		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2943	2	199	9	N	119
01		3100 N	3215	-0-	115	115	3051	2	164	9	N	80
02		2900 N	3225	-0-	325	440	3048	2	177	9	N	47

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035												
09		2220 X	2100	-0-	-120	-0-	2028	2	72	9	N	35
10		2294 X	1872	-0-	-422	-0-	1798	2	74	9	N	100
11		2220 X	2057	-0-	-163	-0-	1981	2	76	9	N	169
12		2232 X	2036	-0-	-196	-0-	1952	2	84	9	N	42
01		2170 X	1262	-0-	-908	-0-	1215	2	47	9	N	85
02		2030 X	1868	-0-	-162	-0-	1806	2	62	9	N	140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PARKER 618		WELL #:		2H	RRCID ->	278766	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8341 - 12040			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
09	2610 X	2444	-0-	-166	-0-		2381	2	63	9	N	57	170	1	77
10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		2565	2	75	9	N	68			145
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2567	2	72	9	N	65			210
12	2511 X	2183	-0-	-328	-0-		2105	2	78	9	N	71	192	1	89
01	2635 X	1985	-0-	-650	-0-		1875	2	110	9	N	100			189
02	2552 X	2488	-0-	-64	-0-		2303	2	185	9	N	168	201	1	155

PARKER 618		WELL #:		5H	RRCID ->	278769	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8389 - 12491			
09	2130 X	1804	-0-	-326	-0-		1701	2	103	9	N	94	171	1	57
10	1612 X	1440	-0-	-172	-0-		1355	2	85	9	N	77			134
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-						N	-0-			134
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			134
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			134
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-			134

PARKER 618		WELL #:		6H	RRCID ->	278770	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8287 - 12290			
09	600 N	266	-0-	-334	-0-		241	2	25	9	N	23			53
10	961 N	29	-0-	-932	-0-		29	2			N	-0-			53
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1303	2	76	9	N	69			122
12	3100 N	3517	-0-	417	417		3397	2	120	9	N	109	199	1	32
01	3100 N	4140	-0-	1040	1457		3966	2	174	9	N	158			190
02	2900 N	3898	-0-	998	2455		3781	2	117	9	N	106	202	1	94

WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 - 12782			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58

WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065			
09	3000 N	3005	-0-	5	5		2821	2	184	9	N	167			267
10	2561 N	2556	-0-	-5	-0-		2418	2	138	9	N	125	180	1	212
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		2230	2	132	9	N	120	198	1	134
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		2165	2	156	9	N	142	199	1	77
01	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-		2707	2	33	9	N	30			107
02	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-		2616	2	261	9	N	237	179	1	160

PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78

ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854			
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		2803	2	103	9	N	94			189
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-		2681	2	89	9	N	81	181	1	89
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-		2482	2	100	9	N	91			180
12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-		2577	2	100	9	N	91	181	1	90
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		2425	2	70	9	N	64			154
02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		2582	2	92	9	N	84	200	1	38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		ROXIE 282		WELL #:	4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		3660 X	3122	-0-	-538	-0-	-0-	3013 2	109 9	N	99			159	
10		3782 X	2335	-0-	-1447	-0-	-0-	2252 2	83 9	N	75	184 1		50	
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3489 2	94 9	N	85			135	
12		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3436 2	105 9	N	95	165 1		65	
01		3317 X	2975	-0-	-342	-0-	-0-	2894 2	81 9	N	74			139	
02		3451 X	3349	-0-	-102	-0-	-0-	2997 2	352 9	N	320	201 1	4 8	254	

DAISY GRAVES 529				WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638	
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-	4828 2	197 9	N	179			253	
10		4650 X	4593	-0-	-57	-0-	-0-	4437 2	156 9	N	142	189 1		206	
11		5190 X	4432	-0-	-758	-0-	-0-	4263 2	169 9	N	154	186 1		174	
12		5363 X	4248	-0-	-1115	-0-	-0-	4047 2	201 9	N	183	182 1		175	
01		5363 X	3614	-0-	-1749	-0-	-0-	3425 2	189 9	N	172	201 1		146	
02		4872 X	3245	-0-	-1627	-0-	-0-	3140 2	105 9	N	95	193 1	1 8	47	

PEYTON RANCH 417				WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576	
09		2160 X	412	-0-	-1748	-0-	-0-	412 2		N	-0-			139	
10		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			139	
11		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2247 2	3 9	N	3			142	
12		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-			142	
01		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-			142	
02		2175 X	1992	-0-	-183	-0-	-0-	1990 2	2 9	N	2	2 8		142	

PEYTON RANCH 417				WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556	
09		2100 X	1151	-0-	-949	-0-	-0-	1149 2	2 9	N	2			132	
10		1767 X	1023	-0-	-744	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			132	
11		1290 X	50	-0-	-1240	-0-	-0-	50 2		N	-0-			132	
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-			N	-0-			132	
01		1178 X	79	-0-	-1099	-0-	-0-	79 2		N	-0-			132	
02		1102 X	12	-0-	-1090	-0-	-0-	12 2		N	-0-			132	

REBA N MILLER				WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750	
09		4110 X	3621	-0-	-489	-0-	-0-	3397 2	224 9	N	204	173 1		195	
10		4247 X	3294	-0-	-953	-0-	-0-	3059 2	235 9	N	214	179 1	5 8	225	
11		3540 X	3109	-0-	-431	-0-	-0-	2893 2	216 9	N	196	181 1	5 8	235	
12		3751 X	3150	-0-	-601	-0-	-0-	2964 2	186 9	N	169	200 1		204	
01		0 W	2731	-0-	2731	-0-	-0-	2554 2	177 9	N	161	198 1		167	
02		0 W	2633	-0-	2633	-0-	-0-	2343 2	290 9	N	264	200 1	1 8	230	

ROXIE 282				WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589	
09		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1484 2	63 9	N	57			187	
10		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1556 2	73 9	N	66	181 1		72	
11		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1460 2	61 9	N	55			127	
12		1612 X	1152	-0-	-460	-0-	-0-	1116 2	36 9	N	33			160	
01		1643 X	602	-0-	-1041	-0-	-0-	587 2	15 9	N	14			174	
02		1537 X	34	-0-	-1503	-0-	-0-	33 2	1 9	N	1			175	

WHEAT 252				WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064	
09		2160 N	2054	-0-	-106	-0-	-0-	1881 2	173 9	N	157	181 1		195	
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2060 2	167 9	N	152	180 1		167	
11		2070 N	1930	-0-	-140	-0-	-0-	1806 2	124 9	N	113	183 1		97	
12		2108 N	2014	-0-	-94	-0-	-0-	1871 2	143 9	N	130			227	
01		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2508 2	174 9	N	158	198 1		187	
02		2059 N	1727	-0-	-332	-0-	-0-	1580 2	147 9	N	134	5 8		316	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		1530 N	1368	-0-	-162	-0-		1321	2	47	9	N 43	176 1 53
10		1395 N	1062	-0-	-333	-0-		999	2	63	9	N 57	110
11		1380 N	852	-0-	-528	-0-		798	2	54	9	N 49	157
12		1426 N	943	-0-	-483	-0-		875	2	68	9	N 62	40
01		1054 N	309	-0-	-745	-0-		292	2	17	9	N 15	55
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1217	2	85	9	N 77	132

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972													
09		2430 N	2367	-0-	-63	-0-		2300	2	67	9	N 61	94
10		2449 N	2022	-0-	-427	-0-		1966	2	56	9	N 51	145
11		2610 N	2040	-0-	-570	-0-		1960	2	80	9	N 73	35
12		2449 N	2047	-0-	-402	-0-		1955	2	92	9	N 84	119
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		1994	2	89	9	N 81	200
02		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		1996	2	98	9	N 89	112

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396													
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168													
09		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-		2466	2	3	9	N 3	117
10		2294 X	1722	-0-	-572	-0-		1689	2	33	9	N 30	147
11		2220 X	2186	-0-	-34	-0-		2085	2	101	9	N 92	53
12		2542 X	2379	-0-	-163	-0-		2300	2	79	9	N 72	125
01		2542 X	1992	-0-	-550	-0-		1904	2	88	9	N 80	205
02		2378 X	2055	-0-	-323	-0-		1980	2	75	9	N 68	90

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718													
09		9120 X	8572	-0-	-548	-0-		8280	2	292	9	N 265	234
10		9424 X	8205	-0-	-1219	-0-		7918	2	287	9	N 261	109
11		9120 X	7772	-0-	-1348	-0-		7490	2	282	9	N 256	163
12		9424 X	8135	-0-	-1289	-0-		7828	2	307	9	N 279	260
01		9114 X	8069	-0-	-1045	-0-		7761	2	308	9	N 280	135
02		8294 X	7960	-0-	-334	-0-		7643	2	317	9	N 288	222

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680													
09		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-		6992	2	627	9	N 570	256
10		7826 X	7826	-0-	-0-	-0-		7232	2	594	9	N 540	210
11		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-		6926	2	546	9	N 496	126
12		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-		7256	2	472	9	N 429	191
01		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-		8118	2	507	9	N 461	259
*02		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-		6458	2	207	9	N 188	262

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694													
09		1740 N	1408	-0-	-332	-0-		1364	2	44	9	N 40	88
10		1922 N	1346	-0-	-576	-0-		1313	2	33	9	N 30	118
11		1800 N	1180	-0-	-620	-0-		1145	2	35	9	N 32	149
12		1457 N	1200	-0-	-257	-0-		1169	2	31	9	N 28	177
01		1333 N	1161	-0-	-172	-0-		1119	2	42	9	N 38	215
02		1131 N	846	-0-	-285	-0-		815	2	31	9	N 28	61

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3450 X	1743	-0-	-1707	-0-	1735	2	8	9	N	7	52
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3663	2	146	9	N	133	184
11		3450 X	3163	-0-	-287	-0-	3041	2	122	9	N	111	99
12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3296	2	177	9	N	161	78
01		3813 X	3136	-0-	-677	-0-	2992	2	144	9	N	131	209
02		3567 X	3282	-0-	-285	-0-	3110	2	172	9	N	156	165

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620													
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	928	2	164	9	N	149	149
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	939	2	169	9	N	154	119
11		1110 N	914	-0-	-196	-0-	912	2	2	9	N	2	119
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	927	2	252	9	N	229	152
01		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	910	2	121	9	N	110	262
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	852	2	154	9	N	140	209

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911													
09		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3368	2	26	9	N	24	194
10		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3542	2	100	9	N	91	285
11		3810 X	3389	-0-	-421	-0-	3389	2			N	-0-	101
12		3937 X	3867	-0-	-70	-0-	3803	2	64	9	N	58	159
01		3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3635	2			N	-0-	159
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3488	2	28	9	N	25	184

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114													
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	42
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	42
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-	42
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-	42
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	42
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-	42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	
09		4290 X	3619	-0-	-671	-0-	3522	2	97	9	N	105
10		3999 X	2950	-0-	-1049	-0-	2891	2	59	9	N	157
11		4020 X	1611	-0-	-2409	-0-	1561	2	50	9	N	202
12		4154 X	1587	-0-	-2567	-0-	1521	2	66	9	N	79
01		4154 X	1616	-0-	-2538	-0-	1549	2	67	9	N	140
02		3509 X	1662	-0-	-1847	-0-	1585	2	77	9	N	209

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337												
09		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1936	2	41	9	N	40
10		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1980	2	46	9	N	82
11		1950 X	1528	-0-	-422	-0-	1496	2	32	9	N	111
12		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2081	2	62	9	N	167
01		2046 X	1213	-0-	-833	-0-	1173	2	40	9	N	203
*02		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1897	2	48	9	N	59

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281												
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2976	2	98	9	N	159
10		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3029	2	183	9	N	122
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3229	2	116	9	N	45
12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3013	2	112	9	N	147
01		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2821	2	79	9	N	219
*02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2701	2	85	9	N	105

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795												
09		2070 X	1939	-0-	-131	-0-	1815	2	124	9	N	124
10		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1856	2	132	9	N	48
11		1470 X	1011	-0-	-459	-0-	921	2	90	9	N	128
12		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2381	2	174	9	N	286
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2944	2	165	9	N	250
02		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3786	2	206	9	N	237

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874												
09		3570 X	3292	-0-	-278	-0-	3119	2	173	9	N	197
10		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4784	2	330	9	N	125
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4037	2	163	9	N	75
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3540	2	169	9	N	229
01		5115 X	3102	-0-	-2013	-0-	2948	2	154	9	N	167
02		4785 X	4339	-0-	-446	-0-	4141	2	198	9	N	145

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464												
09		3000 N	2717	-0-	-283	163	2700	2	17	9	N	42
10		2573 N	2410	-0-	-163	-0-	2333	2	77	9	N	112
11		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2481	2	44	9	N	152
12		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2245	2	79	9	N	30
01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1274	2	31	9	N	58
*02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2565	2	40	9	N	94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	-	4945	2	12	9	N	11	78
10		5301 X	5069	-0-	-232	-0-	-	5056	2	13	9	N	12	90
11		5130 X	4380	-0-	-750	-0-	-	4370	2	10	9	N	9	99
12		5301 X	4528	-0-	-773	-0-	-	4519	2	9	9	N	8	107
01		5146 X	4175	-0-	-971	-0-	-	4156	2	19	9	N	17	124
02		4785 X	4471	-0-	-314	-0-	-	4459	2	12	9	N	11	135

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793														
09		2490 X	1889	-0-	-601	-0-	-	1816	2	73	9	N	66	62
10		2573 X	2288	-0-	-285	-0-	-	2224	2	64	9	N	58	120
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	-	2488	2	76	9	N	69	187
12		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-	2552	2	67	9	N	61	63
01		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-	2884	2	100	9	N	91	154
02		2465 X	2331	-0-	-134	-0-	-	2279	2	52	9	N	47	200

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402														
09		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	-	4676	2	238	9	N	216	233
10		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	-	4688	2	239	9	N	217	72
11		4770 X	4588	-0-	-182	-0-	-	4367	2	221	9	N	201	76
12		4929 X	4788	-0-	-141	-0-	-	4567	2	221	9	N	201	94
01		4929 X	4667	-0-	-262	-0-	-	4428	2	239	9	N	217	109
02		4611 X	4149	-0-	-462	-0-	-	3953	2	196	9	N	178	85

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040														
09		3600 X	2574	-0-	-1026	-0-	-	2407	2	167	9	N	152	230
10		3348 X	2578	-0-	-770	-0-	-	2194	2	384	9	N	349	202
11		3240 X	2242	-0-	-998	-0-	-	1899	2	343	9	N	312	147
12		3348 X	2725	-0-	-623	-0-	-	2318	2	407	9	N	370	335
01		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	-	2993	2	289	9	N	263	220
*02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-	3145	2	366	9	N	333	154

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375														
09		4710 X	4474	-0-	-236	-0-	-	4299	2	175	9	N	159	50
10		4867 X	4287	-0-	-580	-0-	-	4123	2	164	9	N	149	198
11		4620 X	3984	-0-	-636	-0-	-	3830	2	154	9	N	140	156
12		4743 X	4079	-0-	-664	-0-	-	3914	2	165	9	N	150	123
01		4743 X	3713	-0-	-1030	-0-	-	3556	2	157	9	N	143	75
02		4321 X	3852	-0-	-469	-0-	-	3691	2	161	9	N	146	221

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315														
09		2280 N	2273	-0-	-7	-0-	-	2165	2	108	9	N	98	200
10		2387 N	1927	-0-	-460	-0-	-	1825	2	102	9	N	93	122
11		2250 N	1733	-0-	-517	-0-	-	1675	2	58	9	N	53	175
12		2356 N	1620	-0-	-736	-0-	-	1568	2	52	9	N	47	40
01		1922 N	1473	-0-	-449	-0-	-	1419	2	54	9	N	49	89
*02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-	1689	2	25	9	N	23	112

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477														
09		4230 X	3790	-0-	-440	-0-	-	3469	2	321	9	N	292	182
10		4619 X	3358	-0-	-1261	-0-	-	3048	2	310	9	N	282	85
11		4470 X	3200	-0-	-1270	-0-	-	2979	2	221	9	N	201	85
12		4619 X	3098	-0-	-1521	-0-	-	2734	2	364	9	N	331	236
01		4185 X	2872	-0-	-1313	-0-	-	2634	2	238	9	N	216	63
02		3654 X	3000	-0-	-654	-0-	-	2716	2	284	9	N	258	127

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
DAISY GRAVES		WELL #:		7529H	RRCID ->	281746	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8460 - 12769		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		8010 X	7471	-0-	-539	-0-	7135 2	336 9	N	305	359 1		120	
10		8277 X	6958	-0-	-1319	-0-	6690 2	268 9	N	244	187 1		177	
11		7620 X	7354	-0-	-266	-0-	7048 2	306 9	N	278	190 1		265	
12		7843 X	7551	-0-	-292	-0-	7196 2	355 9	N	323	401 1		187	
01		7781 X	7191	-0-	-590	-0-	6920 2	271 9	N	246	174 1		259	
02		7221 X	7034	-0-	-187	-0-	6702 2	332 9	N	302	378 1	1 8	182	

PRICE, WD -B-		WELL #:		6213H	RRCID ->	281755	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8192 - 12359		
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1735 2	94 9	N	85	165 1		110	
10		2108 N	1470	-0-	-638	-0-	1354 2	116 9	N	105	170 1		45	
11		2430 N	1473	-0-	-957	-0-	1383 2	90 9	N	82			127	
12		1891 N	1552	-0-	-339	-0-	1454 2	98 9	N	89	186 1		30	
01		1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1124 2	61 9	N	55			85	
02		1421 N	1402	-0-	-19	-0-	1316 2	86 9	N	78	1 8		162	

PRICE, WD -B-		WELL #:		6212H	RRCID ->	281757	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	8138 - 12382		
09		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4240 2	218 9	N	198	181 1		144	
10		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4534 2	281 9	N	255	198 1	2 8	199	
11		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4293 2	223 9	N	203	198 1	2 8	202	
12		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4199 2	198 9	N	180	183 1		199	
01		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3663 2	111 9	N	101	190 1		110	
*02		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3664 2	155 9	N	141	174 1		77	

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		6H	RRCID ->	281887	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8880 - 11665		
09		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5686 2	221 9	N	201	196 1		202	
10		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5721 2	200 9	N	182	182 1	9 8	193	
11		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5576 2	278 9	N	253	181 1	10 8	255	
12		5301 X	4139	-0-	-1162	-0-	3954 2	185 9	N	168	200 1		223	
01		5301 X	2952	-0-	-2349	-0-	2810 2	142 9	N	129	202 1		150	
02		4959 X	3889	-0-	-1070	-0-	3718 2	171 9	N	155	186 1	3 8	116	

WHEAT 252		WELL #:		2H	RRCID ->	281889	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8787 - 13225		
09		1500 N	1156	-0-	-344	-0-	1028 2	128 9	N	116	179 1		102	
10		1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1081 2	127 9	N	115			217	
11		1200 N	1100	-0-	-100	-0-	986 2	114 9	N	104	182 1		139	
12		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	991 2	121 9	N	110			249	
01		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1044 2	140 9	N	127	201 1		175	
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1110 2	107 9	N	97	3 8		269	

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		6H	RRCID ->	282125	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8022 - 12429		
09		4560 X	4397	-0-	-163	-0-	3961 2	436 9	N	396	374 1		208	
10		4712 X	4649	-0-	-63	-0-	4220 2	429 9	N	390	386 1	4 8	208	
11		4890 X	4242	-0-	-648	-0-	3865 2	377 9	N	343	382 1	3 8	166	
12		5053 X	4171	-0-	-882	-0-	3750 2	421 9	N	383	387 1		162	
01		5053 X	4646	-0-	-407	-0-	4030 2	616 9	N	560	390 1		332	
02		4350 X	3854	-0-	-496	-0-	3471 2	383 9	N	348	400 1		280	

LAUBHAN 537		WELL #:		1H	RRCID ->	282129	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8437 - 13059		
09		2957 N	2133	-0-	-824	-0-	2072 2	61 9	N	55	198 1		82	
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2121 2	81 9	N	74	2 8		154	
11		2190 N	1978	-0-	-212	-0-	1936 2	42 9	N	38			192	
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2115 2	91 9	N	83	200 1		75	
01		2201 N	2061	-0-	-140	-0-	1973 2	88 9	N	80			155	
02		1914 N	1817	-0-	-97	-0-	1751 2	66 9	N	60	1 8		214	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
SCHULTZ 783		WELL #:		2H	RRCID ->	282143	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8189 - 12780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2640 X	2537	-0-	-103	-0-	2492 2	45 9	N	41			78
10		2728 X	2676	-0-	-52	-0-	2630 2	46 9	N	42			120
11		2640 X	2548	-0-	-92	-0-	2513 2	35 9	N	32			152
12		2728 X	2454	-0-	-274	-0-	2402 2	52 9	N	47			199
01		2666 N	2596	-0-	-70	-0-	2571 2	25 9	N	23			222
02		2465 N	2359	-0-	-106	-0-	2340 2	19 9	N	17	161 1		78

PRICE, WILLIS D		WELL #:		5343H	RRCID ->	282172	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8358 - 12949	
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1390 2	72 9	N	65			190
10		1178 N	956	-0-	-222	-0-	842 2	114 9	N	104	195 1		99
11		1140 N	1044	-0-	-96	-0-	920 2	124 9	N	113	2 8		210
12		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	939 2	127 9	N	115	183 1		142
01		961 N	919	-0-	-42	-0-	810 2	109 9	N	99	188 1		53
*02		2900 N	3362	-0-	462	462	3224 2	138 9	N	125	1 8		177

PRICE, WD -B-		WELL #:		6221H	RRCID ->	282210	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8098 - 12982	
09		3540 X	2987	-0-	-553	-0-	2923 2	64 9	N	58	175 1		47
10		4340 X	3354	-0-	-986	-0-	3297 2	57 9	N	52			99
11		4230 X	2495	-0-	-1735	-0-	2406 2	89 9	N	81	2 8		178
12		4371 X	2638	-0-	-1733	-0-	2553 2	85 9	N	77	184 1		71
01		4371 X	4261	-0-	-110	-0-	4186 2	75 9	N	68			139
*02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3326 2	75 9	N	68	1 8		206

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6937H	RRCID ->	282345	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8145 - 12450	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6938H	RRCID ->	282391	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8169 - 12833	
09		5160 X	4191	-0-	-969	-0-	4083 2	108 9	N	98			195
10		4960 X	4447	-0-	-513	-0-	4353 2	94 9	N	85	184 1	3 8	93
11		4440 X	4133	-0-	-307	-0-	4022 2	111 9	N	101	4 8		190
12		4495 X	4298	-0-	-197	-0-	4190 2	108 9	N	98	183 1		105
01		4495 X	4176	-0-	-319	-0-	4079 2	97 9	N	88			193
02		4147 X	3666	-0-	-481	-0-	3549 2	117 9	N	106	191 1	3 8	105

PIPER, OLA O.		WELL #:		6927H	RRCID ->	282392	COMPL. DATE	03/23/2017	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8274 - 13019	
09		9600 X	9169	-0-	-431	-0-	8886 2	283 9	N	257	197 1		132
10		9920 X	9192	-0-	-728	-0-	8921 2	271 9	N	246	186 1	5 8	187
11		9600 X	8613	-0-	-987	-0-	8350 2	263 9	N	239	192 1	5 8	229
12		9827 X	9066	-0-	-761	-0-	8587 2	479 9	N	435	388 1		276
01		9703 X	8191	-0-	-1512	-0-	8146 2	45 9	N	41	200 1		117
02		8874 X	7922	-0-	-952	-0-	7669 2	253 9	N	230	196 1	1 8	150

LAUBHAN 537		WELL #:		2H	RRCID ->	282629	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8203 - 12600	
09		1020 N	752	-0-	-268	-0-	675 2	77 9	N	70	197 1		129
10		744 N	684	-0-	-60	-0-	607 2	77 9	N	70			199
11		900 N	768	-0-	-132	-0-	625 2	143 9	N	130	202 1	2 8	125
12		775 N	737	-0-	-38	-0-	733 2	4 9	N	4			129
01		785 N	785	-0-	-70	-0-	705 2	80 9	N	73			202
02		870 N	822	-0-	-48	-0-	763 2	59 9	N	54			256

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE	
09		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4989	2	180	9	N	164	271
10		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5109	2	164	9	N	149	224
11		5130 X	5122	-0-	-8	-0-	4937	2	185	9	N	168	186
12		5332 X	5087	-0-	-245	-0-	4915	2	172	9	N	156	155
01		5332 X	4884	-0-	-448	-0-	4724	2	160	9	N	145	100
02		4988 X	4724	-0-	-264	-0-	4560	2	164	9	N	149	246

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369													
09		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5400	2	262	9	N	238	205
10		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5733	2	230	9	N	209	214
11		5580 X	5056	-0-	-524	-0-	4836	2	220	9	N	200	233
12		5859 X	5073	-0-	-786	-0-	4828	2	245	9	N	223	256
01		5952 X	4838	-0-	-1114	-0-	4644	2	194	9	N	176	245
02		5568 X	4615	-0-	-953	-0-	4384	2	231	9	N	210	63

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097													
09		6390 X	5477	-0-	-913	-0-	5217	2	260	9	N	236	117
10		6603 X	5292	-0-	-1311	-0-	5046	2	246	9	N	224	157
11		6390 X	5059	-0-	-1331	-0-	4806	2	253	9	N	230	186
12		6138 X	5185	-0-	-953	-0-	4929	2	256	9	N	233	220
01		5673 X	4684	-0-	-989	-0-	4435	2	249	9	N	226	245
02		5307 X	4086	-0-	-1221	-0-	3882	2	204	9	N	185	231

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186													
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	76
10		186 X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-	76
11		180 X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-	76
12		186 X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-	76
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	76
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	76

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475													
09		4740 X	4412	-0-	-328	-0-	4120	2	292	9	N	265	180
10		4898 X	4434	-0-	-464	-0-	4109	2	325	9	N	295	67
11		4740 X	4144	-0-	-596	-0-	3822	2	322	9	N	293	156
12		4774 X	4240	-0-	-534	-0-	3915	2	325	9	N	295	262
01		4681 X	4353	-0-	-328	-0-	4059	2	294	9	N	267	327
02		4263 X	3980	-0-	-283	-0-	3710	2	270	9	N	245	170

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250													
09		8550 X	6610	-0-	-1940	-0-	6512	2	98	9	N	89	134
10		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7282	2	154	9	N	140	270
11		7410 X	7126	-0-	-284	-0-	7002	2	124	9	N	113	177
12		7657 X	7080	-0-	-577	-0-	6955	2	125	9	N	114	291
01		7657 X	6545	-0-	-1112	-0-	6516	2	29	9	N	26	214
02		6960 X	6369	-0-	-591	-0-	6237	2	132	9	N	120	132

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368													
09		8280 X	7815	-0-	-465	-0-	7584	2	231	9	N	210	217
10		8556 X	7953	-0-	-603	-0-	7726	2	227	9	N	206	230
11		8010 X	7765	-0-	-245	-0-	7530	2	235	9	N	214	250
12		8277 X	7538	-0-	-739	-0-	7287	2	251	9	N	228	292
01		8277 X	7489	-0-	-788	-0-	7256	2	233	9	N	212	119
02		7569 X	6883	-0-	-686	-0-	6664	2	219	9	N	199	128

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		REBA N MILLER		WELL #:	21H	RRCID ->	282830	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8297 - 12375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		6810 X	5930	-0-	-880	-0-	5731 2	199 9	N		181	196 1		164
10		7037 X	5557	-0-	-1480	-0-	5267 2	290 9	N		264	382 1		46
11		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6328 2	305 9	N		277	181 1	1 8	141
12		6851 X	6535	-0-	-316	-0-	6230 2	305 9	N		277	201 1		217
01		6603 X	6185	-0-	-418	-0-	5984 2	201 9	N		183	203 1		197
02		6409 X	5793	-0-	-616	-0-	5511 2	282 9	N		256	200 1		253

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		4H	RRCID ->	282889	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8004 - 12560		
09		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6030 2	593 9	N		539	344 1		287
10		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6445 2	592 9	N		538	771 1	2 8	52
11		6690 X	6061	-0-	-629	-0-	5378 2	683 9	N		621	385 1	2 8	286
12		6913 X	6050	-0-	-863	-0-	5659 2	391 9	N		355	359 1		282
01		7037 X	5949	-0-	-1088	-0-	5529 2	420 9	N		382	580 1		84
02		6583 X	5854	-0-	-729	-0-	5389 2	465 9	N		423	396 1	1 8	110

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		3H	RRCID ->	282901	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8081 - 12720		
09		3330 X	3067	-0-	-263	-0-	2868 2	199 9	N		181	194 1		224
10		3348 X	3208	-0-	-140	-0-	3019 2	189 9	N		172	184 1		212
11		3240 X	2786	-0-	-454	-0-	2630 2	156 9	N		142	199 1	1 8	154
12		3224 X	2931	-0-	-293	-0-	2700 2	231 9	N		210	194 1		170
01		3193 X	2862	-0-	-331	-0-	2676 2	186 9	N		169	187 1		152
02		2987 X	2739	-0-	-248	-0-	2550 2	189 9	N		172	191 1	1 8	132

COBLE UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	283101	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	7185 - 13682		
09		10890 X	10159	-0-	-731	-0-	8785 2	1374 9	N		1249	1324 1		330
10		11284 X	10324	-0-	-960	-0-	8970 2	1354 9	N		1231	1325 1		236
11		10920 X	9481	-0-	-1439	-0-	8223 2	1258 9	N		1144	1160 1		220
12		11284 X	8149	-0-	-3135	-0-	6931 2	1218 9	N		1107	960 1		367
01		10912 X	8793	-0-	-2119	-0-	7509 2	1284 9	N		1167	1183 1		351
02		9831 X	8029	-0-	-1802	-0-	6881 2	1148 9	N		1044	977 1		418

BRAINARD UNIT 14		WELL #:		2H	RRCID ->	283174	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	7270 - 14372		
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1768 2	206 9	N		187	187 1		287
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1707 2	168 9	N		153	192 1		248
11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2396 2	155 9	N		141	188 1		201
12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1604 2	152 9	N		138	195 1		144
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2129 2	199 9	N		181	185 1		140
02		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N		-0-			140

PRICE, WILLIS D		WELL #:		26HX	RRCID ->	283265	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8180 - 17094		
09		3420 X	1995	-0-	-1425	-0-	1730 2	265 9	N		241	344 1		89
10		3441 X	2508	-0-	-933	-0-	2256 2	252 9	N		229	183 1	2 8	133
11		2730 X	2176	-0-	-554	-0-	1891 2	285 9	N		259	181 1	2 8	209
12		2790 X	2061	-0-	-729	-0-	1800 2	261 9	N		237	198 1		248
01		2511 X	1683	-0-	-828	-0-	1455 2	228 9	N		207	397 1		58
02		2349 X	1638	-0-	-711	-0-	1403 2	235 9	N		214	168 1	1 8	103

PRICE, WILLIS D		WELL #:		5342H	RRCID ->	283266	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8322 - 12480		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			40
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		6120 X	5858	-0-	-262	-0-	5761	2	97	9	N	199
10		6324 X	6020	-0-	-304	-0-	5887	2	133	9	N	124
11		6120 X	5710	-0-	-410	-0-	5579	2	131	9	N	235
12		6293 X	6023	-0-	-270	-0-	5905	2	118	9	N	143
01		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6201	2	119	9	N	251
02		5655 X	5437	-0-	-218	-0-	5332	2	105	9	N	142

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521												
09		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	6709	2	409	9	N	152
10		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	6736	2	372	9	N	137
11		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6630	2	352	9	N	255
12		7347 X	7157	-0-	-190	-0-	6743	2	414	9	N	228
01		7347 X	7094	-0-	-253	-0-	6771	2	323	9	N	130
02		6873 X	6537	-0-	-336	-0-	6218	2	319	9	N	218

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611												
09		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4147	2	1096	9	N	227
10		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	3887	2	1065	9	N	234
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	3861	2	1052	9	N	234
12		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3215	2	913	9	N	296
01		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	3645	2	965	9	N	199
02		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3363	2	857	9	N	215

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668												
09		10410 X	9909	-0-	-501	-0-	9815	2	94	9	N	131
10		10757 X	10053	-0-	-704	-0-	9958	2	95	9	N	37
11		10110 X	6407	-0-	-3703	-0-	6309	2	98	9	N	126
12		10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	126
01		10230 X	5050	-0-	-5180	-0-	5025	2	25	9	N	149
02		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9779	2	155	9	N	96

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918												
09		9990 X	9571	-0-	-419	-0-	9253	2	318	9	N	298
10		10323 X	10104	-0-	-219	-0-	9710	2	394	9	N	265
11		10050 X	9302	-0-	-748	-0-	8975	2	327	9	N	148
12		10385 X	8919	-0-	-1466	-0-	8578	2	341	9	N	257
01		10385 X	8301	-0-	-2084	-0-	8011	2	290	9	N	127
02		9454 X	7734	-0-	-1720	-0-	7453	2	281	9	N	180

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852												
09		3930 X	3150	-0-	-780	-0-	2758	2	392	9	N	246
10		4030 X	2898	-0-	-1132	-0-	2896	2	2	9	N	246
11		3750 X	3285	-0-	-465	-0-	3098	2	187	9	N	213
12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4595	2	211	9	N	195
01		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	3920	2	193	9	N	172
02		3190 X	2402	-0-	-788	-0-	2190	2	212	9	N	187

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
PUNDT 244				WELL #:	1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		21	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		21	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2 9	N	2		23	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4 9	N	4		27	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3 9	N	3		30	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	

TC OIL AND GAS, LLC				840303		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SCOTT, OLLIE 336				WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HIGGINS 356				WELL #:	1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733 - 11607
09	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	182	1	2424 3	N	162	183 1	440	
						58	5	178 9					
10	3348 X	2730	-0-	-618	-0-	179	1	2378 3	N	157	187 1	410	
						173	9						
11	3210 X	2920	-0-	-290	-0-	188	1	2495 3	N	169	185 1	394	
						51	5	186 9					
12	3193 X	2925	-0-	-268	-0-	190	1	2525 3	N	190		584	
						1	5	209 9					
01	3038 X	2280	-0-	-758	-0-	145	1	1925 3	N	121	185 1	520	
						77	5	133 9					
02	2755 X	2694	-0-	-61	-0-	170	1	2260 3	N	177	366 1	331	
						69	5	195 9					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
IMKE, JOE, UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498 - 7516
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PIPER				WELL #:	601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 - 7788
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		43	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		43	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		43	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		43	
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-		43	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		43	

PIPER				WELL #:	600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 - 7808
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-		92	
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		92	
11	990 N	924	-0-	-66	-0-	924	2		N	-0-		92	
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	957	2	11 9	N	10		102	
01	961 N	856	-0-	-105	-0-	856	2		N	-0-		102	
02	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2		N	-0-		102	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HAINES		WELL #: 1420		RRCID -> 131942		COMPL. DATE 05/03/1989			TOTAL DEPTH 8206		PERF. 7997 - 8061			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOTZ -419-		WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997			TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7982 - 8059			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7738 - 9083			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7341 - 8470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8310 - 11722			
09	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	5857	2	178	9	N	162	188	1	246
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4288	2	54	9	N	49	177	1	118
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5629	2	157	9	N	143			261
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5309	2	147	9	N	134	166	1	229
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4607	2	58	9	N	53	181	1	101
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4432	2	199	9	N	181			282

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669		PERF.10040 - 13622			
09	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2165	2	54	9	N	49	171	1	188
10	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1929	2	43	9	N	39			227
11	2250 X	1893	-0-	-357	-0-	1843	2	50	9	N	45			272
12	2325 X	1475	-0-	-850	-0-	1435	2	40	9	N	36			308
01	2325 X	234	-0-	-2091	-0-	205	2	29	9	N	26			334
02	2146 X	524	-0-	-1622	-0-	500	2	24	9	N	22			356

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8607 - 12830			
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	304	2	107	9	N	97			198
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	333	2	101	9	N	92			290
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	323	2	62	9	N	56	192	1	154
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	333	2	92	9	N	84			238
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	482	2	18	9	N	16			254
02	377 N	342	-0-	-35	-0-	261	2	81	9	N	74			328

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517		PERF. 8602 - 12886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1371	2	138	9	125	354
10	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1305	2	132	9	120	303
11	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1175	2	100	9	91	219
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1498	2	205	9	186	228
01	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	1006	2	101	9	92	320
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1375	2	232	9	211	341

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8048 - 12465		
09	3780	X	2308	-0-	-1472	-0-	2235	2	73	9	66	626
10	3813	X	2248	-0-	-1565	-0-	2184	2	64	9	58	684
11	3690	X	2307	-0-	-1383	-0-	2183	2	124	9	113	797
12	3503	X	2170	-0-	-1333	-0-	2057	2	113	9	103	515
01	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	2334	2	101	9	92	607
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2243	2	73	9	66	490

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8390 - 12742		
09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4261	2	110	9	100	250
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2763	2	48	9	44	294
11	2520	X	1449	-0-	-1071	-0-	1434	2	15	9	14	308
12	2604	X	529	-0-	-2075	-0-	529	2			-0-	308
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3002	2	146	9	133	258
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4908	2	340	9	309	211

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8733 - 13025		
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1264	2	298	9	271	368
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1095	2	129	9	117	314
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1361	2	416	9	378	332
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1230	2	304	9	276	267
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1108	2	211	9	192	298
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1256	2	370	9	336	303

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8670 - 13110		
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1392	2	251	9	228	429
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1439	2	306	9	278	354
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1369	2	195	9	177	357
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1399	2	304	9	276	291
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1411	2	174	9	158	449
02	1479	N	657	-0-	-822	-0-	419	2	238	9	216	474

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8551 - 12803		
09	2700	X	1090	-0-	-1610	-0-	1071	2	19	9	17	315
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3547	2	200	9	182	305
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4269	2	796	9	724	287
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4007	2	650	9	591	340
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3873	2	513	9	466	252
02	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	3626	2	441	9	401	299

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8430 - 12272		
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	375
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	375
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	375
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502							
09	1080 N	716	-0-	-364	-0-	653	2	63	9	N	57					199
10	961 N	801	-0-	-160	-0-	747	2	54	9	N	49					248
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	876	2	78	9	N	71	193	1			126
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1005	2	88	9	N	80					206
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	880	2	48	9	N	44					250
02	928 N	355	-0-	-573	-0-	329	2	26	9	N	24					274

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150							
09	1020 N	854	-0-	-166	-0-	664	2	190	9	N	173					538
10	992 N	705	-0-	-287	-0-	545	2	160	9	N	145	174	1			509
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	584	2	232	9	N	211	182	1			538
12	868 N	746	-0-	-122	-0-	570	2	176	9	N	160	164	1			534
01	713 N	332	-0-	-381	-0-	258	2	74	9	N	67	168	1			433
02	783 N	443	-0-	-340	-0-	389	2	54	9	N	49					482

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465							
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2088	2	184	9	N	167	187	1			461
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1933	2	178	9	N	162	153	1			470
11	2010 N	1821	-0-	-189	-0-	1709	2	112	9	N	102	188	1			384
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2246	2	134	9	N	122					506
01	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	1844	2	195	9	N	177	177	1			506
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1774	2	116	9	N	105	180	1			431

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899							
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	656	2	486	9	N	442	359	1			475
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	245	2	130	9	N	118	180	1			413
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	443	2	264	9	N	240	339	1			314
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	383	2	257	9	N	234	337	1			211
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	272	2	196	9	N	178					389
02	696 N	348	-0-	-348	-0-	201	2	147	9	N	134	161	1			362

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310							
09	3000 N	3543	-0-	543	543	2991	2	552	9	N	502	351	1			534
10	3100 N	3084	-0-	-16	527	2887	2	197	9	N	179					713
11	2935 N	2408	-0-	-527	-0-	2292	2	116	9	N	105	175	1			643
12	2325 X	2011	-0-	-314	-0-	1878	2	133	9	N	121	165	1			599
01	2325 X	1753	-0-	-572	-0-	1623	2	130	9	N	118					717
02	2175 X	1531	-0-	-644	-0-	1445	2	86	9	N	78	157	1			638

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722							
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1744	2	66	9	N	60					376
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2510	2	84	9	N	76					452
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2518	2	63	9	N	57					509
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2757	2	101	9	N	92	195	1			406
01	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	2875	2	136	9	N	124					530
02	2233 N	2153	-0-	-80	-0-	2047	2	106	9	N	96	182	1			444

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
KELLN 78 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267835	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF. 8990 - 13174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	

BROWNLEE 198 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267951	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8535 - 12892		
09	1650 X	1161	-0-	-489	-0-	949	2	212	9	N	193	371	
10	1395 X	1169	-0-	-226	-0-	940	2	229	9	N	208	390	
11	1260 X	1069	-0-	-191	-0-	860	2	209	9	N	190	406	
12	1209 X	737	-0-	-472	-0-	584	2	153	9	N	139	545	
01	1209 X	6	-0-	-1203	-0-	6	2			N	-0-	545	
02	1131 X	1093	-0-	-38	-0-	837	2	256	9	N	233	585	

TUBB		WELL #:		2844H	RRCID ->	268891	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8590 - 12668		
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4037	2	218	9	N	198	158	
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4087	2	235	9	N	214	187	
11	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4015	2	176	9	N	160	157	
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3432	2	157	9	N	143	300	
01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1677	2	103	9	N	94	198	
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4462	2	218	9	N	198	218	

JP TRUST 76 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	270164	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 9080 - 12954		
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	564	2	123	9	N	112	333	
10	434 N	158	-0-	-276	-0-	113	2	45	9	N	41	374	
11	900 N	484	-0-	-416	-0-	386	2	98	9	N	89	277	
12	713 N	438	-0-	-275	-0-	278	2	160	9	N	145	422	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	87	2	132	9	N	120	350	
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-	350	

WALKER		WELL #:		1642H	RRCID ->	270583	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8830 - 13066		
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2013	2	272	9	N	247	299	
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2050	2	207	9	N	188	314	
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1893	2	216	9	N	196	340	
12	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1307	2	21	9	N	19	166	
01	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-	166	
02	1450 N	1114	-0-	-336	-0-	1114	2			N	-0-	166	

SGR 79 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	270984	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 9140 - 13172		
09	1470 N	852	-0-	-618	-0-	567	2	285	9	N	259	464	
10	1116 N	663	-0-	-453	-0-	467	2	196	9	N	178	459	
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	896	2	78	9	N	71	530	
12	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2949	2	3	9	N	3	533	
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2073	2	11	9	N	10	543	
02	928 N	166	-0-	-762	-0-	138	2	28	9	N	25	568	

LOUISE PARNELL		WELL #:		1882H	RRCID ->	271094	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 8970 - 13134		
09	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1127	2	172	9	N	156	493	
10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1316	2	195	9	N	177	480	
11	2010 X	1936	-0-	-74	-0-	1682	2	254	9	N	231	711	
12	2077 X	1514	-0-	-563	-0-	1338	2	176	9	N	160	487	
01	2077 X	679	-0-	-1398	-0-	650	2	29	9	N	26	513	
02	1885 X	108	-0-	-1777	-0-	108	2			N	-0-	513	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	9240 X	8834	-0-	-406	-0-	8368	2	466	9	N	424	356	1	536	
10	9021 X	8596	-0-	-425	-0-	8186	2	410	9	N	373	561	1	348	
11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8373	2	369	9	N	335	179	1	504	
12	9114 X	8752	-0-	-362	-0-	8501	2	251	9	N	228	367	1	365	
01	9114 X	7164	-0-	-1950	-0-	7007	2	157	9	N	143			508	
02	8526 X	7861	-0-	-665	-0-	7528	2	333	9	N	303	374	1	437	

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #:		1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014				TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562			
09	3090 X	1944	-0-	-1146	-0-	1766	2	178	9	N	162	172	1	491	
10	2759 X	1430	-0-	-1329	-0-	1327	2	103	9	N	94			585	
11	2670 X	2271	-0-	-399	-0-	2050	2	221	9	N	201	170	1	616	
12	2511 X	2371	-0-	-140	-0-	2095	2	276	9	N	251	354	1	513	
01	2511 X	2185	-0-	-326	-0-	1991	2	194	9	N	176	181	1	508	
02	2204 X	2022	-0-	-182	-0-	1836	2	186	9	N	169			677	

TUBB		WELL #:		3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473			
09	3000 N	2908	-0-	-92	-0-	2774	2	134	9	N	122	171	1	175	
10	3443 X	3366	-0-	-77	-0-	3228	2	138	9	N	125			300	
11	2970 X	2854	-0-	-116	-0-	2758	2	96	9	N	87	174	1	213	
12	3069 X	2486	-0-	-583	-0-	2396	2	90	9	N	82			295	
01	3069 X	2425	-0-	-644	-0-	2293	2	132	9	N	120	171	1	244	
02	2871 X	2095	-0-	-776	-0-	1994	2	101	9	N	92			336	

TUBB		WELL #:		5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850			
09	7830 X	4368	-0-	-3462	-0-	4318	2	50	9	N	45	171	1	162	
10	8091 X	2431	-0-	-5660	-0-	2431	2			N	-0-			162	
11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7058	2	147	9	N	134			296	
12	6913 X	6391	-0-	-522	-0-	6223	2	168	9	N	153	173	1	276	
01	6448 X	4537	-0-	-1911	-0-	4428	2	109	9	N	99			375	
02	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6753	2	251	9	N	228	173	1	430	

TUBB 246X195D		WELL #:		3H		RRCID -> 284868		COMPL. DATE 03/30/2018				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352			
09	8460 X	7372	-0-	-1088	-0-	6703	2	669	9	N	608	732	1	190	
10	8742 X	5882	-0-	-2860	-0-	5414	2	468	9	N	425	535	1	80	
11	8460 X	5948	-0-	-2512	-0-	5341	2	607	9	N	552	383	1	249	
12	7781 X	6798	-0-	-983	-0-	6115	2	683	9	N	621	535	1	335	
01	7626 X	5618	-0-	-2008	-0-	5027	2	591	9	N	537	550	1	322	
02	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	6864	2	614	9	N	558	564	1	316	

TUBB 246X195B		WELL #:		1H		RRCID -> 285094		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462			
09	5130 X	5044	-0-	-86	-0-	4234	2	810	9	N	736	887	1	290	
10	5301 X	4959	-0-	-342	-0-	4145	2	814	9	N	740	732	1	298	
11	5130 X	5057	-0-	-73	-0-	4265	2	792	9	N	720	713	1	305	
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	4430	2	818	9	N	744	746	1	303	
01	5208 X	4858	-0-	-350	-0-	4133	2	725	9	N	659	722	1	240	
02	4901 X	3410	-0-	-1491	-0-	2791	2	619	9	N	563	551	1	252	

RADER 250X191A		WELL #:		1H		RRCID -> 285891		COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 19386			
09	9960 X	9378	-0-	-582	-0-	8472	2	906	9	N	824	895	1	201	
10	10199 X	8890	-0-	-1309	-0-	7959	2	931	9	N	846	905	1	142	
11	10680 X	8223	-0-	-2457	-0-	7424	2	799	9	N	726	558	1	310	
12	11036 X	8117	-0-	-2919	-0-	7201	2	916	9	N	833	717	1	426	
01	11036 X	7439	-0-	-3597	-0-	6757	2	682	9	N	620	553	1	493	
02	9077 X	6399	-0-	-2678	-0-	5588	2	811	9	N	737	1032	1	198	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
RADER 250X191B		WELL #:		2H	RRCID ->	286122	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8736 - 19022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	13017 2	397 9	N	361	543 1		195
10		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13069 2	422 9	N	384	362 1		217
11		12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	12276 2	350 9	N	318	182 1		353
12		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	12748 2	386 9	N	351	370 1		334
01		12927 X	12207	-0-	-720	-0-	11878 2	329 9	N	299	188 1		445
02		12093 X	11699	-0-	-394	-0-	11325 2	374 9	N	340	342 1		443

RADER 250X191C		WELL #:		3H	RRCID ->	286474	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8929 - 19013	
09		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	8634 2	652 9	N	593	556 1		372
10		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8291 2	596 9	N	542	544 1		370
11		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	7845 2	618 9	N	562	548 1		384
12		8153 X	7640	-0-	-513	-0-	6998 2	642 9	N	584	569 1		399
01		8153 X	5939	-0-	-2214	-0-	5509 2	430 9	N	391	532 1		258
02		7627 X	6200	-0-	-1427	-0-	5606 2	594 9	N	540	529 1		269

CUMMINS TRUST 195		WELL #:		1HA	RRCID ->	286728	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8800 - 13775	
09		4350 X	4089	-0-	-261	-0-	3863 2	226 9	N	205	177 1		342
10		4495 X	3908	-0-	-587	-0-	3684 2	224 9	N	204	186 1		360
11		3960 X	3689	-0-	-271	-0-	3444 2	245 9	N	223	174 1		409
12		4216 X	3946	-0-	-270	-0-	3734 2	212 9	N	193	170 1		432
01		4216 X	2630	-0-	-1586	-0-	2480 2	150 9	N	136	179 1		389
02		3944 X	2869	-0-	-1075	-0-	2653 2	216 9	N	196	192 1		393

TUBB 246X195C		WELL #:		2H	RRCID ->	287647	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8825 - 19184	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

TUBB		WELL #:		6247HD	RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8860 - 13895	
09		1770 N	1443	-0-	-327	-0-	1276 2	167 9	N	152			374
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2264 2	204 9	N	185	351 1		208
11		1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1264 2	205 9	N	186			394
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1396 2	200 9	N	182	179 1		397
01		2480 N	247	-0-	-2233	-0-	212 2	35 9	N	32	172 1		257
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1816 2	168 9	N	153			410

WILLIAMS FARM 196B		WELL #:		2HB	RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8920 - 13801	
09		4890 X	4475	-0-	-415	-0-	4259 2	216 9	N	196	171 1		159
10		5053 X	4680	-0-	-373	-0-	4480 2	200 9	N	182	173 1		168
11		4890 X	4308	-0-	-582	-0-	4085 2	223 9	N	203	173 1		198
12		4898 X	4343	-0-	-555	-0-	4115 2	228 9	N	207	173 1		232
01		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5844 2	220 9	N	200	171 1		261
02		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4615 2	209 9	N	190	172 1		279

WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9108 - 14149	
09		6540 X	4661	-0-	-1879	-0-	4483 2	178 9	N	162	172 1		237
10		6541 X	4987	-0-	-1554	-0-	4782 2	205 9	N	186	171 1		252
11		5790 X	4629	-0-	-1161	-0-	4430 2	199 9	N	181	171 1		262
12		5983 X	2519	-0-	-3464	-0-	2499 2	20 9	N	18			280
01		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			N	-0-			280
02		4669 X	2097	-0-	-2572	-0-	2029 2	68 9	N	62	171 1		171

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6330 X	5420	-0-	-910	-0-	5128	2	292	9	N	265	341	1	310
10		6510 X	5221	-0-	-1289	-0-	4910	2	311	9	N	283	343	1	250
11		5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5140	2	311	9	N	283	170	1	363
12		5673 X	5352	-0-	-321	-0-	5025	2	327	9	N	297	346	1	314
01		5611 X	5291	-0-	-320	-0-	4994	2	297	9	N	270	162	1	422
02		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5012	2	274	9	N	249	342	1	329

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257															
09		6120 X	5539	-0-	-581	-0-	4924	2	615	9	N	559	578	1	346
10		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5321	2	721	9	N	655	541	1	460
11		6030 X	5019	-0-	-1011	-0-	4444	2	575	9	N	523	690	1	293
12		6231 X	5328	-0-	-903	-0-	4591	2	737	9	N	670	738	1	225
01		6231 X	3639	-0-	-2592	-0-	3232	2	407	9	N	370	370	1	225
02		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5150	2	650	9	N	591	508	1	308

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748															
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018															

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806															
09		450 N	427	-0-	-23	-0-	425	2	2	9	N	2			167
10		434 N	403	-0-	-31	-0-	391	2	12	9	N	11			178
11		480 N	364	-0-	-116	-0-	356	2	8	9	N	7			185
12		434 N	337	-0-	-97	-0-	329	2	8	9	N	7			192
01		403 N	315	-0-	-88	-0-	306	2	9	9	N	8			200
02		348 N	197	-0-	-151	-0-	197	2			N	-0-			200

LIPSCOMB (DOUGLAS)			53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
BORN, ALEX "F"			WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85				188
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
REDELSPERGER			WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BORN, ALEX "F"			WELL #: 3U		RRCID -> 164695		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHOENHALS, H. G.			WELL #: 4861		RRCID -> 164958		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
PEERY			WELL #: 7		RRCID -> 178194		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LIPSCOMB (HEPLER)			53869 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
PIPER			WELL #: 6312		RRCID -> 127884		COMPL. DATE 04/20/1985		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW)		53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB											
BCE-MACH II LLC		040205																	
TYSON, R. B., -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 030753		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9730 - 9743									
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
EQV OPERATING LLC		101634																	
BECKER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 231495		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9652 - 9664									
09		1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-	
10		1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-	
11		1800	N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3			N	-0-					-0-	
12		1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660	3			N	-0-					-0-	
01		1767	N	1300	-0-	-467	-0-	1300	3			N	-0-					-0-	
02		1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	826	1	914	3	N	-0-					-0-	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847																	
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022379		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9600 - 9610									
09		1980	N	1934	-0-	-46	-0-	1927	2	7	9	N	6	85	1			33	
10		2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1987	2	4	9	N	4					37	
11		1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1881	2	1	9	N	1					38	
12		1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1968	2	8	9	N	7					45	
01		1984	N	1609	-0-	-375	-0-	1602	2	7	9	N	6					51	
02		1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	N	19					70	
PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 022384		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8982 - 9706									
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022385		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 9914 - 9928									
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PRICE, WD -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022386		COMPL. DATE 09/19/1957		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9854 - 9882									
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3291 2	21 9	N	19		154
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3459 2	26 9	N	24	155 1	23
11		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3411 2	14 9	N	13		36
12		3534 X	3419	-0-	-115	-0-	3406 2	13 9	N	12		48
01		3534 X	1772	-0-	-1762	-0-	1765 2	7 9	N	6		54
02		3306 X	2740	-0-	-566	-0-	2740 2		N	-0-		54

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815												
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732												
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	165 2	1 9	N	1		53
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		53
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		53
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		53
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-		53
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	158 2	1 9	N	1		54

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9646 -	10136	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	111	1	4402	2	N	-0-	89 1	5 5	65
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	115	1	4430	2	N	3			68
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	111	1	4325	2	N	8			76
12	4278 X	2546	-0-	-1732	-0-	115	1	2427	2	N	4			80
01	4278 X	3802	-0-	-476	-0-	115	1	3685	2	N	2			82
02	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	107	1	4085	2	N	6			88

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 -	9632	
09	1560 N	262	-0-	-1298	-0-	262	2			N	-0-	30 1		32
10	1612 N	725	-0-	-887	-0-	724	2	1	9	N	1			33
11	1560 N	44	-0-	-1516	-0-	44	2			N	-0-			33
12	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-			33
01	713 N	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-			33
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			33

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 -	10071	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 -	9734	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9151 -	9157	
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
11	1260 X	1168	-0-	-92	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
12	1302 X	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
01	1302 X	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
02	1218 X	1101	-0-	-117	-0-	1101	3			N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9742 -	9754	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			148	
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			148	
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-			148	
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			148	
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			148	
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			148	

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)				53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COWAN, R. H. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9549 - 9604
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			32	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			32	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			32	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			32	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			32	
02	203 N	73	-0-	-130	-0-	73 3		N	-0-			32	

WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #:	3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
ROXIE				WELL #:	1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LIPSCOMB, E. (DES MOINES)				53870 050	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHULTZ '783'				WELL #:	1	RRCID ->	294316	COMPL. DATE	07/17/2022	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 8594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC				040209									
HOWE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MMGL TXPH, LLC				101619							
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210 - 9242
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 9100
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	681	1	1540	2	N	85 174 1 225
						94	9				
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	744	1	1617	2	N	108 175 1 158
						119	9				
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	720	1	1544	2	N	80 238
						88	9				
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	744	1	1544	2	N	98 177 1 159
						108	9				
01	2480 N	2306	-0-	-174	-0-	726	1	1513	2	N	61 2 1 218
						67	9				
02	2262 N	2081	-0-	-181	-0-	696	1	1290	2	N	86 174 1 130
						95	9				

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)				WELL #: 2H	RRCID -> 276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060 - 15663
09	4140 X	4046	-0-	-94	-0-	1382	1	2418	2	N	224 175 1 103
						246	9				
10	4185 X	4126	-0-	-59	-0-	1426	1	2521	2	N	163 160 1 26 7 80
						179	9				
11	4020 X	3904	-0-	-116	-0-	1382	1	2323	2	N	181 261
						199	9				
12	4185 X	4048	-0-	-137	-0-	1500	1	2314	2	N	213 355 1 119
						234	9				
01	4185 X	3824	-0-	-361	-0-	1500	1	2180	2	N	131 3 1 247
						144	9				
02	3915 X	3480	-0-	-435	-0-	1404	1	1886	2	N	173 170 1 250
						190	9				

MATHERS RANCH 172 (AW)				WELL #: 2H	RRCID -> 279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440 - 15902
09	5670 X	5173	-0-	-497	-0-	580	1	4330	2	N	239 179 1 167
						263	9				
10	5704 X	5158	-0-	-546	-0-	260	1	4644	2	N	231 181 1 20 7 197
						254	9				
11	5400 X	5165	-0-	-235	-0-	605	1	4372	2	N	171 178 1 190
						188	9				
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	775	1	4592	2	N	271 338 1 123
						298	9				
01	5580 X	4851	-0-	-729	-0-	775	1	3887	2	N	172 1 1 294
						189	9				
02	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	725	1	4104	2	N	222 175 1 341
						244	9				

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1022	1	2557	2	N	159	175 1	188
						175	9						
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	1054	1	2529	2	N	261	178 1 112 7	159
						287	9						
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1020	1	2787	2	N	199		358
						219	9						
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	1054	1	3063	2	N	112	350 1	120
						123	9						
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1054	1	2957	2	N	170	2 1	288
						187	9						
02	3886 X	3709	-0-	-177	-0-	986	1	2565	2	N	144	169 1	263
						158	9						

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

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

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	750	1	2822	2	N	265		359
						292	9						
*10	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	775	1	3194	2	N	308	389 1	253
						339	9						
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	750	1	2251	2	N	132	155 1	230
						145	9						
12	3999 X	2858	-0-	-1141	-0-	775	1	1915	2	N	153		383
						168	9						
01	4216 X	2916	-0-	-1300	-0-	775	1	2013	2	N	116	196 1	303
						128	9						
02	3944 X	2456	-0-	-1488	-0-	725	1	1696	2	N	32		335
						35	9						

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

09	8460 X	8089	-0-	-371	-0-	1044	1	5987	2	N	962	876 1	340
						1058	9						
10	8556 X	7489	-0-	-1067	-0-	992	1	5534	2	N	875	1057 1	158
						963	9						
11	8490 X	7704	-0-	-786	-0-	962	1	5617	2	N	1023	883 1	298
						1125	9						
12	8773 X	7784	-0-	-989	-0-	1066	1	5718	2	N	909	880 1	327
						1000	9						
01	8773 X	7443	-0-	-1330	-0-	1066	1	5207	2	N	1064	1061 1	330
						1170	9						
02	7830 X	6859	-0-	-971	-0-	998	1	4934	2	N	843	870 1	303
						927	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MMGL TXPH, LLC				//CONT.//	101619								
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX				WELL #:	18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		11190 X	9033	-0-	-2157	-0-	755 1	7461 2	N	743	704 1		270
							817 9						
10		11563 X	7524	-0-	-4039	-0-	775 1	5859 2	N	809	889 1		190
							890 9						
11		10680 X	8195	-0-	-2485	-0-	750 1	6584 2	N	783	704 1		269
							861 9						
12		10633 X	10269	-0-	-364	-0-	775 1	8616 2	N	798	891 1		176
							878 9						
01		10323 X	9861	-0-	-462	-0-	775 1	8248 2	N	762	719 1		219
							838 9						
02		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	725 1	8125 2	N	719	695 1		243
							791 9						

MATHERS RANCH 26-159 CL WX				WELL #:	20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849
09		16950 X	15822	-0-	-1128	-0-	15323 2	499 9	N	454	354 1		280
							15508 2	710 9	N	645	512 1	163 7	250
10		17515 X	16218	-0-	-1297	-0-	14890 2	491 9	N	446	536 1		160
							1569 2	558 9	N	507	534 1		133
11		16950 X	15381	-0-	-1569	-0-	15122 2	553 9	N	503	342 1		294
							1484 2	473 9	N	430	510 1		214
12		16647 X	15680	-0-	-967	-0-	14610 2						
							13489 2						
01		16647 X	15163	-0-	-1484	-0-							
02		15283 X	13962	-0-	-1321	-0-							

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX				WELL #:	19H	RRCID ->	286723	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	9202 - 18672
09		12720 X	11228	-0-	-1492	-0-	824 1	9566 2	N	762	686 1		242
							838 9						
10		13144 X	10966	-0-	-2178	-0-	775 1	9342 2	N	772	864 1		150
							849 9						
11		12720 X	10913	-0-	-1807	-0-	752 1	9363 2	N	725	531 1		344
							798 9						
12		12462 X	11118	-0-	-1344	-0-	849 1	9387 2	N	802	692 1		454
							882 9						
01		11842 X	8739	-0-	-3103	-0-	849 1	7392 2	N	453	357 1		550
							498 9						
02		10846 X	9203	-0-	-1643	-0-	770 1	7870 2	N	512	709 1		353
							563 9						

MATHERS RANCH 26-159 CL EX				WELL #:	21H	RRCID ->	288020	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9320 - 17422
09		22620 X	21665	-0-	-955	-0-	20888 2	777 9	N	706	706 1		119
							21235 2	636 9	N	578	540 1		157
10		23064 X	21871	-0-	-1193	-0-	20498 2	472 9	N	429	526 1		60
							20978 2	771 9	N	701	517 1		244
11		22320 X	20970	-0-	-1350	-0-	20022 2	586 9	N	533	528 1		249
							18512 2	503 9	N	457	353 1		353
12		22816 X	21749	-0-	-1067	-0-							
01		22382 X	20608	-0-	-1774	-0-							
02		20938 X	19015	-0-	-1923	-0-							

MATHERS RANCH 158-149 CL EX				WELL #:	24H	RRCID ->	288302	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9340 - 16280
09		1050 N	961	-0-	-89	-0-	755 1	63 2	N	130			292
							143 9						
10		1023 N	903	-0-	-120	-0-	775 1	128 9	N	116	343 1		65
							752 1	118 9	N	107			172
11		1020 N	870	-0-	-150	-0-	483 1	97 9	N	88	171 1		89
12		992 N	580	-0-	-412	-0-							
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-							
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	700 1	374 2	N	213	178 1		124
							234 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
MATHERS RANCH 159-148 CL EX		WELL #:		22H	RRCID ->	288324	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9320 - 18890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3630 X	3398	-0-	-232	-0-	1099 1	1784 2	N	468	528 1		311
							515 9						
10		3720 X	3175	-0-	-545	-0-	1037 1	1785 2	N	321	174 1	174 7	284
							353 9						
11		3600 X	2503	-0-	-1097	-0-	940 1	1251 2	N	284	343 1		225
							312 9						
12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	1128 1	2029 2	N	333	179 1		379
							366 9						
01		3503 X	2422	-0-	-1081	-0-	1116 1	969 2	N	306	356 1		329
							337 9						
*02		3277 X	2794	-0-	-483	-0-	1056 1	1432 2	N	278	346 1		261
							306 9						

MATHERS RANCH 159-148 CL WX		WELL #:		23H	RRCID ->	289315	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9460 - 18869	
09		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1065 1	153 9	N	139	174 1		107
							1054 1	176 9	N	160	177 1		90
10		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1020 1	87 9	N	79			169
							1054 1	215 9	N	195	175 1		189
11		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1054 1	172 9	N	156	176 1		169
							986 1	100 9	N	91			260
12		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-							
01		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-							
02		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-							

MATHERS RANCH 157-150 CL EX		WELL #:		25H	RRCID ->	290793	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	512	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EQV OPERATING LLC		101634											
LAUBHAN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011	
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	300 1	560 3	N	31			212
							34 9						
10		868 N	813	-0-	-55	-0-	310 1	493 3	N	9	183 1		38
							10 9						
11		810 N	626	-0-	-184	-0-	300 1	324 3	N	2			40
							2 9						
12		930 N	471	-0-	-459	-0-	310 1	160 3	N	1			41
							1 9						
01		806 N	186	-0-	-620	-0-	186 3		N	-0-			41
							44 1	134 3	N	-0-			41
02		609 N	178	-0-	-431	-0-							

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659	
09		2220 N	2158	-0-	-62	-0-	2129 3	29 9	N	26			239
							2174 3	53 9	N	48			287
10		2356 N	2227	-0-	-129	-0-	2218 3	40 9	N	36	180 1		143
							2172 3	59 9	N	54			197
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2073 3	2280 9	N	2073			2270
									N	NO RPT			2270
12		2232 N	2231	-0-	-1	-0-							
01		3100 N	4353	-0-	1253	1253							
02		2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
 MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	436	-0-	-404	-0-	423	3	13	9	N	12			139
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	492	3	14	9	N	13			152
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	448	3	11	9	N	10			162
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	475	3	11	9	N	10			172
*01	496 N	447	-0-	-49	-0-	436	3	11	9	N	10			182
02	435 N	385	-0-	-50	-0-	100	1	267	3	N	15			197
						17	9							

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	300	1	1021	3	N	3			149
						3	9							
10	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	310	1	981	3	N	13			162
						14	9							
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	300	1	1150	3	N	8			170
						9	9							
12	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	310	1	1034	3	N	14			184
						15	9							
*01	1302 N	802	-0-	-500	-0-	787	3	15	9	N	14			198
02	1334 N	617	-0-	-717	-0-	131	1	478	3	N	7			205
						8	9							

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	N	10			152
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	828	3	10	9	N	9	146	1	15
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3			18
12	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-			18
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-			18
02	812 N	715	-0-	-97	-0-	203	1	512	3	N	-0-			18

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

09	5790 X	5530	-0-	-260	-0-	5484	2	46	9	N	42	187	1	68
10	6200 X	5561	-0-	-639	-0-	5506	2	55	9	N	50			118
11	6000 X	4907	-0-	-1093	-0-	4863	2	44	9	N	40			158
12	6200 X	5289	-0-	-911	-0-	5246	2	43	9	N	39			197
01	5673 X	5344	-0-	-329	-0-	5309	2	35	9	N	32	191	1	38
02	5307 X	4797	-0-	-510	-0-	4734	2	63	9	N	57			95

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

09	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1429	2	89	9	N	81	177	1	119
10	2170 N	1965	-0-	-205	-0-	1834	2	131	9	N	119			238
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1981	2	185	9	N	168	193	1	213
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1839	2	318	9	N	289	184	1	318
01	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-			318
*02	1914 N	1332	-0-	-582	-0-	1304	2	28	9	N	25	190	1	153

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 11674 - 13722

09	6030 X	5673	-0-	-357	-0-	5551	2	122	9	N	111	195	1	179
10	6138 X	5838	-0-	-300	-0-	5677	2	161	9	N	146	173	1	152
11	5940 X	5576	-0-	-364	-0-	5433	2	143	9	N	130			282
12	6138 X	5719	-0-	-419	-0-	5570	2	149	9	N	135	196	1	221
01	5859 X	5590	-0-	-269	-0-	5477	2	113	9	N	103	169	1	155
02	5481 X	4542	-0-	-939	-0-	4425	2	117	9	N	106			261

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
KILLEBREW 32				WELL #:	2H	RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8312 - 12439
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			459
10		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			459
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-			459
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			459
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			459
02		1392 N	378	-0-	-1014	-0-	378	2	N	-0-			459

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MERYDITH, MORRIS R. -E-				6072H									
				WELL #:	2H	RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 - 12038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	29	1	N	183	360	1	169
							201	9					
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	31	1	N	244	181	1	232
							268	9					
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	30	1	N	151			383
							166	9					
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	30	1	N	119	183	1	319
							131	9					
01		2263 N	2014	-0-	-249	-0-	26	1	N	209			528
							230	9					
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	28	1	N	198	370	1	356
							218	9					

MERYDITH, MORRIS R. -E-				6073HC	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	2H	RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250 - 12126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	N	140	188	1	237
							154	9					
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	24	1	N	151	191	1	197
							166	9					
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	N	142			339
							156	9					
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	19	1	N	112	194	1	257
							123	9					
01		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	28	1	N	230	190	1	297
							253	9					
02		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	29	1	N	180	190	1	287
							198	9					

MATHERS '30'				1HC	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	2H	RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479 - 12255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	N	-0-			245
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	N	-0-			245
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	N	-0-			245
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			245
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	N	-0-			245
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			245

MATHERS '30'				2HC	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	2H	RRCID ->	278327	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8421 - 12600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	N	45			224
							50	9					
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	N	41	176	1	89
							45	9					
11		1710 N	1581	-0-	-129	-0-	29	1	N	40			129
							44	9					
12		2015 N	1317	-0-	-698	-0-	30	1	N	38			167
							42	9					
01		1798 N	982	-0-	-816	-0-	24	1	N	17			184
							19	9					
02		1537 N	449	-0-	-1088	-0-	22	1	N	11			195
							12	9					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID -> 281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141	- 13360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		750 N	642	-0-	-108	-0-	30 1	557 2	N	50		296
							55 9					
10		682 N	482	-0-	-200	-0-	22 1	343 2	N	106	170 1	232
							117 9					
11		750 N	386	-0-	-364	-0-	10 1	323 2	N	48		280
							53 9					
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	31 1	506 2	N	157	171 1	266
							173 9					
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	30 1	483 2	N	143	174 1	235
							157 9					
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	29 1	475 2	N	128		363
							141 9					

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID -> 282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967	- 13212
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID -> 282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973	- 13301
09		780 N	756	-0-	-24	-0-	30 1	640 2	N	78		198
							86 9					
10		868 N	847	-0-	-21	-0-	31 1	696 2	N	109		307
							120 9					
11		810 N	779	-0-	-31	-0-	30 1	661 2	N	80	175 1	212
							88 9					
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	31 1	702 2	N	72		284
							79 9					
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	29 1	872 2	N	69	180 1	173
							76 9					
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	29 1	688 2	N	98		271
							108 9					

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID -> 282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042	- 13465
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID -> 282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043	- 13390
09		1140 N	1016	-0-	-124	-0-	30 1	854 2	N	120		282
							132 9					
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31 1	925 2	N	155	173 1	264
							171 9					
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	30 1	861 2	N	119	171 1	212
							131 9					
12		1054 N	863	-0-	-191	-0-	29 1	736 2	N	89		301
							98 9					
01		1116 N	474	-0-	-642	-0-	26 1	448 2	N	-0-		301
							29 1	755 2	N	140	172 1	269
02		986 N	938	-0-	-48	-0-	29 1					
							154 9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WATERS '199'		WELL #:		2H	RRCID ->	282739	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8829 - 12790		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	28	1	735	2	N	125			252
						138	9							
10	961 N	867	-0-	-94	-0-	31	1	708	2	N	116	176	1	192
						128	9							
11	900 N	562	-0-	-338	-0-	29	1	494	2	N	35			227
						39	9							
12	930 N	133	-0-	-797	-0-	4	1	129	2	N	-0-			227
01	868 N	159	-0-	-709	-0-	8	1	125	2	N	24			251
						26	9							
02	551 N	99	-0-	-452	-0-	2	1	83	2	N	13			264
						14	9							

HURN '355'		WELL #:		3H	RRCID ->	282740	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8768 - 12640		
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	30	1	1568	2	N	126	181	1	217
						139	9							
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	152	182	1	187
						167	9							
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1584	2	N	133	170	1	150
						146	9							
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	31	1	1704	2	N	149			299
						164	9							
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	29	1	1635	2	N	140	364	1	75
						154	9							
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	29	1	1538	2	N	139			214
						153	9							

HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID ->	282742	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8747 - 12540		
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	203			307
						223	9							
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	31	1	3150	2	N	192	183	1	316
						211	9							
11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	30	1	2998	2	N	190	369	1	137
						209	9							
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	28	1	2994	2	N	190			327
						209	9							
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	30	1	3038	2	N	220	366	1	181
						242	9							
02	2958 X	2813	-0-	-145	-0-	27	1	2591	2	N	177	184	1	174
						195	9							

HURN '355'		WELL #:		5HC	RRCID ->	282747	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8673 - 12550		
09	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	30	1	1217	2	N	96	181	1	107
						106	9							
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	N	120			227
						132	9							
11	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	30	1	1215	2	N	99	172	1	154
						109	9							
12	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	31	1	1246	2	N	106			260
						117	9							
01	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	29	1	1075	2	N	109	186	1	183
						120	9							
02	1305 N	1089	-0-	-216	-0-	29	1	973	2	N	79			262
						87	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096 -	13100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	30	1	2189	2	N	268	345	1	162
10	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	295	9	2122	2	N	205	172	1	195
11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	31	1	1974	2	N	238	343	1	90
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	226	9	2104	2	N	236	174	1	152
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	30	1	2220	2	N	236	350	1	38
02	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	262	9	1758	2	N	186	168	1	56
						31	1							
						260	9							
						29	1							
						205	9							

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 -	12498	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	N	190	197	1	65
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	209	9	272	2	N	168	193	1	40
11	570 N	215	-0-	-355	-0-	26	1	158	2	N	45			85
12	620 N	442	-0-	-178	-0-	185	9	229	2	N	175	200	1	60
01	496 N	403	-0-	-93	-0-	7	1	176	2	N	193	178	1	75
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	9	191	2	N	144			219
						20	1							
						193	9							
						15	1							
						212	9							
						29	1							
						158	9							

KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 -	12800	
09	1560 N	1165	-0-	-395	-0-	19	1	864	2	N	256	198	1	150
10	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	282	9	1151	2	N	438	179	1	409
11	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	31	1	1066	2	N	350	379	1	380
12	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	482	9	800	2	N	212	395	1	197
01	1674 N	1346	-0-	-328	-0-	30	1	850	2	N	435	402	1	230
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	385	9	1425	2	N	509	600	1	139
						21	1							
						233	9							
						17	1							
						479	9							
						29	1							
						560	9							

KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H	RRCID ->	282818	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8757 -	12594	
09	1050 N	644	-0-	-406	-0-	22	1	564	2	N	53			147
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	58	9	850	2	N	122	186	1	83
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	25	1	816	2	N	144			227
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	134	9	754	2	N	133	186	1	174
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	30	1	763	2	N	128	190	1	112
02	957 N	911	-0-	-46	-0-	158	9	750	2	N	120			232
						28	1							
						146	9							
						141	9							
						29	1							
						132	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
RACHEL '292'		WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564 - 12490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1313 N	1313	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	155	197	1	182
						171	9							
10		1333 N	1313	-0-	-20	31	1	1113	2	N	154	194	1	142
						169	9							
11		1290 N	1206	-0-	-84	29	1	1028	2	N	135			277
						149	9							
12		1364 N	1280	-0-	-84	31	1	1074	2	N	159	192	1	244
						175	9							
01		1302 N	1207	-0-	-95	29	1	1021	2	N	143	201	1	186
						157	9							
02		1281 N	1281	-0-	-0-	29	1	1070	2	N	165	182	1	169
						182	9							

GRAY 353/352		WELL #:		C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505 - 17649		
09		10830 X	9969	-0-	-861	30	1	8617	2	N	1202	1125	1	416
						1322	9							
10		11742 X	11742	-0-	-0-	31	1	9910	2	N	1637	1674	1	379
						1801	9							
11		11471 X	11471	-0-	-0-	30	1	9765	2	N	1524	1491	1	412
						1676	9							
12		11860 X	11860	-0-	-0-	31	1	10124	2	N	1550	1646	1	316
						1705	9							
01		11749 X	9555	-0-	-2194	24	1	8256	2	N	1159	1061	1	414
						1275	9							
02		11078 X	9360	-0-	-1718	29	1	7922	2	N	1281	1119	1	576
						1409	9							

PIONEER 31		WELL #:		C001OB	RRCID ->	291433	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8492 - 13166		
09		15030 X	9135	-0-	-5895	30	1	8843	2	N	238	358	1	116
						262	9							
10		14043 X	10645	-0-	-3398	31	1	10172	2	N	402	364	1	154
						442	9							
11		13590 X	11298	-0-	-2292	30	1	10686	2	N	529	559	1	124
						582	9							
12		13206 X	10444	-0-	-2762	31	1	9908	2	N	459	369	1	214
						505	9							
01		10633 X	9716	-0-	-917	27	1	9231	2	N	416	379	1	251
						458	9							
02		10933 X	9447	-0-	-1486	29	1	8954	2	N	422	370	1	303
						464	9							

LORENE 144		WELL #:		C001NC	RRCID ->	292134	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8363 - 12847		
09		17160 X	11143	-0-	-6017	29	1	10863	2	N	228	368	1	95
						251	9							
10		15996 X	11569	-0-	-4427	31	1	11238	2	N	273	111	1	257
						300	9							
11		15120 X	11631	-0-	-3489	30	1	11216	2	N	350	388	1	219
						385	9							
12		15035 X	11283	-0-	-3752	31	1	10907	2	N	314	372	1	161
						345	9							
01		11966 X	10709	-0-	-1257	27	1	10403	2	N	254	196	1	219
						279	9							
02		11252 X	9700	-0-	-1552	29	1	9397	2	N	249	369	1	99
						274	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
LORENE 145		WELL #: C001BO		RRCID -> 293211	COMPL. DATE 06/15/2022	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 8205	- 12203			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	11790 X	4863	-0-	-6927	-0-	30 1	4439 2	N	358	365 1	157
						394 9					
10	11315 X	7594	-0-	-3721	-0-	29 1	6740 2	N	750	764 1	143
						825 9					
11	10590 X	6930	-0-	-3660	-0-	29 1	6143 2	N	689	750 1	82
						758 9					
12	10075 X	6862	-0-	-3213	-0-	29 1	6150 2	N	621	339 1	364
						683 9					
01	7595 X	6404	-0-	-1191	-0-	26 1	5769 2	N	554	791 1	127
						609 9					
02	7105 X	5187	-0-	-1918	-0-	28 1	4652 2	N	461	379 1	209
						507 9					
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #: 2H		RRCID -> 235865	COMPL. DATE 10/16/2009	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 3662	- 5182	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 5202		RRCID -> 223306	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 8276	- 10582	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
MOSES 519		WELL #: 1H		RRCID -> 229459	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 8061	PERF. 8833	- 11047			
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		13
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1292 2	29 9	N	26		39
11	1920 N	755	-0-	-1165	-0-	755 2		N	-0-		39
12	1581 N	345	-0-	-1236	-0-	345 2		N	-0-		39
01	1333 N	313	-0-	-1020	-0-	313 2		N	-0-		39
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		39
HUNTER 538		WELL #: 2H		RRCID -> 232353	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 8454	- 10379			
09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2407 2	4 9	N	4		113
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2358 2	6 9	N	5		118
11	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2286 2	9 9	N	8		126
12	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2343 2	22 9	N	20		146
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2093 2	13 9	N	12		158
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1824 2	46 9	N	42	158 1	42
PUNDT 517		WELL #: 4517H		RRCID -> 234112	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 7926	PERF. 8345	- 10199			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PICKHARDT 68		WELL #:		1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10170	- 12830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		67 N	67	-0-	-0-	67	2			N	-0-			126
10		51 N	51	-0-	-0-	51	2			N	-0-			126
11		669 N	669	-0-	-0-	649	2	20	9	N	18			144
12		856 N	856	-0-	-0-	856	2			N	-0-			144
01		134 N	134	-0-	-0-	134	2			N	-0-			144
02		787 N	787	-0-	-0-	787	2			N	-0-			144

MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #:		1H	RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10298	- 14470	
09		2716 N	2716	-0-	-0-	1044	1	1438	2	N	213	325	1	85
						234	9							
10		2852 N	2401	-0-	-451	1079	1	1208	2	N	104			189
						114	9							
11		2640 N	2425	-0-	-215	1044	1	1291	2	N	82	188	1	83
						90	9							
12		2821 N	2426	-0-	-395	1079	1	1255	2	N	84			167
						92	9							
01		2387 N	2380	-0-	-7	1079	1	1201	2	N	91			258
						100	9							
02		2349 N	2296	-0-	-53	1009	1	1165	2	N	111	197	1	172
						122	9							

TEXA PEARL 326		WELL #:		1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8645	- 12672	
09		2970 X	2700	-0-	-270	2670	2	30	9	N	27	154	1	65
10		2976 X	2834	-0-	-142	2798	2	36	9	N	33			98
11		2940 X	2712	-0-	-228	2677	2	35	9	N	32			130
12		3038 X	2721	-0-	-317	2688	2	33	9	N	30			160
01		3038 X	2667	-0-	-371	2658	2	9	9	N	8			168
02		2639 X	2516	-0-	-123	2454	2	62	9	N	56	159	1	65

HAWKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.	10500	- 14684	
09		4230 X	3478	-0-	-752	684	1	2739	2	N	50	29	1	239
						55	9							
10		4309 X	3378	-0-	-931	399	1	2911	2	N	62	193	1	108
						68	9							
11		4140 X	3383	-0-	-757	114	1	3186	2	N	75			183
						83	9							
12		4123 X	4060	-0-	-63	707	1	3270	2	N	75	112	1	146
						83	9							
01		4061 X	3907	-0-	-154	707	1	3119	2	N	74			220
						81	9							
02		4085 X	4085	-0-	-0-	661	1	3349	2	N	68			288
						75	9							

HUMPHREYS 37		WELL #:		3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9409	- 13782	
09		1962 N	1962	-0-	-0-	324	1	1540	2	N	89			187
						98	9							
10		1922 N	1738	-0-	-184	335	1	1325	2	N	71			258
						78	9							
11		1890 N	1814	-0-	-76	324	1	1344	2	N	133	192	1	199
						146	9							
12		1953 N	1735	-0-	-218	335	1	1258	2	N	129	196	1	132
						142	9							
01		1759 N	1759	-0-	-0-	302	1	1334	2	N	112			244
						123	9							
02		1740 N	1599	-0-	-141	313	1	1161	2	N	114	192	1	166
						125	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2910 N	1101	-0-	-1809	-0-	324	1	493	2	N	258	366	1	94
						284	9							
10	3100 N	3130	-0-	30	30	335	1	2293	2	N	456	382	1	168
						502	9							
11	2910 X	2826	-0-	-84	-0-	319	1	2008	2	N	454	378	1	244
						499	9							
12	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	335	1	2025	2	N	422	381	1	285
						464	9							
01	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	295	1	1895	2	N	318	198	1	405
						350	9							
02	2813 X	2494	-0-	-319	-0-	313	1	1783	2	N	362	584	1	183
						398	9							

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162														
09	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	1892	2	141	9	N	128	46	1	121
10	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2055	2	187	9	N	170	191	1	100
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	1995	2	178	9	N	162	197	1	65
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2082	2	113	9	N	103			168
01	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	1892	2	209	9	N	190	198	1	160
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1908	2	240	9	N	218	193	1	185

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084														
09	4440 X	4177	-0-	-263	-0-	4045	2	132	9	N	120			234
10	4495 X	4274	-0-	-221	-0-	4132	2	142	9	N	129	193	1	170
11	4290 X	4131	-0-	-159	-0-	3965	2	166	9	N	151	195	1	126
12	4402 X	4174	-0-	-228	-0-	4072	2	102	9	N	93			219
01	4340 X	4112	-0-	-228	-0-	3933	2	179	9	N	163	194	1	188
02	4031 X	3841	-0-	-190	-0-	3677	2	164	9	N	149	197	1	140

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754														
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3535	2	111	9	N	101			190
10	3937 X	3533	-0-	-404	-0-	3406	2	127	9	N	115	188	1	117
11	3810 X	3364	-0-	-446	-0-	3252	2	112	9	N	102			219
12	3937 X	3527	-0-	-410	-0-	3405	2	122	9	N	111	195	1	135
01	3782 X	2050	-0-	-1732	-0-	1971	2	79	9	N	72			207
02	3538 X	3394	-0-	-144	-0-	3231	2	163	9	N	148	193	1	162

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057														
09	3120 X	3016	-0-	-104	-0-	2980	2	36	9	N	33	157	1	63
10	3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3039	2	40	9	N	36			99
11	3270 X	2708	-0-	-562	-0-	2674	2	34	9	N	31			130
12	3379 X	2913	-0-	-466	-0-	2874	2	39	9	N	35			165
01	3379 X	2709	-0-	-670	-0-	2663	2	46	9	N	42	157	1	50
02	2929 X	2645	-0-	-284	-0-	2627	2	18	9	N	16			66

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357														
09	4020 X	3561	-0-	-459	-0-	3531	2	30	9	N	27			93
10	4092 X	3753	-0-	-339	-0-	3733	2	20	9	N	18			111
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3869	2	36	9	N	33			144
12	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	3828	2	26	9	N	24			168
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3965	2	28	9	N	25			193
02	3770 X	3510	-0-	-260	-0-	3499	2	11	9	N	10			203

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
KELLN 28		WELL #:		2H		RRCID -> 278944		COMPL. DATE 04/20/2015			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	233	1	1655	2	N	66		142
							73	9						
10		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2042	2	99	9	N	90	182 1	50
11		1770 X	1512	-0-	-258	-0-	1481	2	31	9	N	28		78
12		1829 X	749	-0-	-1080	-0-	36	1	713	2	N	-0-		78
01		1829 X	1601	-0-	-228	-0-	335	1	1266	2	N	-0-		78
02		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	313	1	2042	2	N	155	140 1	93
							171	9						

HEXT 60		WELL #:		1H		RRCID -> 278946		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880			
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	657	2	121	9	N	110		210
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	653	2	118	9	N	107	194 1	123
11		720 N	701	-0-	-19	-0-	592	2	109	9	N	99		222
12		806 N	680	-0-	-126	-0-	564	2	116	9	N	105	195 1	132
01		775 N	730	-0-	-45	-0-	630	2	100	9	N	91		223
02		667 N	636	-0-	-31	-0-	526	2	110	9	N	100	193 1	130

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H		RRCID -> 278950		COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606			
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1466	2	322	9	N	293	193 1	401
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1481	2	288	9	N	262	379 1	284
11		1860 N	1440	-0-	-420	-0-	1199	2	241	9	N	219	188 1	315
12		1860 N	457	-0-	-1403	-0-	414	2	43	9	N	39	184 1	170
01		1767 N	379	-0-	-1388	-0-	379	2			N	-0-		170
02		1392 N	288	-0-	-1104	-0-	288	2			N	-0-		170

KINCAID 103		WELL #:		1H		RRCID -> 278953		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918			
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1201	2	356	9	N	324	347 1	214
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1102	2	358	9	N	325	371 1	168
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1161	2	355	9	N	323	371 1	120
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1175	2	317	9	N	288	195 1	213
01		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1064	2	249	9	N	226	188 1	251
02		1334 N	1192	-0-	-142	-0-	968	2	224	9	N	204	194 1	261

WEATHERBY 2		WELL #:		1H		RRCID -> 278955		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359			
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	761	2	176	9	N	160	190 1	233
10		961 N	924	-0-	-37	-0-	803	2	121	9	N	110	184 1	159
11		930 N	903	-0-	-27	-0-	741	2	162	9	N	147	58 1	248
12		961 N	902	-0-	-59	-0-	745	2	157	9	N	143	190 1	201
01		930 N	893	-0-	-37	-0-	742	2	151	9	N	137		338
02		870 N	851	-0-	-19	-0-	674	2	177	9	N	161	195 1	304

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H		RRCID -> 278964		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741			
09		4200 X	3955	-0-	-245	-0-	3672	2	283	9	N	257	163 1	268
10		4278 X	3962	-0-	-316	-0-	3695	2	267	9	N	243	330 1	181
11		4080 X	3820	-0-	-260	-0-	3554	2	266	9	N	242	194 1	229
12		4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3642	2	319	9	N	290	194 1	325
01		4123 X	3602	-0-	-521	-0-	3382	2	220	9	N	200	390 1	135
02		3828 X	3208	-0-	-620	-0-	3019	2	189	9	N	172		307

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2672	2	359 9	N	326	331 1		193
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2652	2	403 9	N	366	381 1		178
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2427	2	314 9	N	285	370 1		93
12	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2201	2	212 9	N	193	176 1		110
01	3131 X	1576	-0-	-1555	-0-	1572	2	4 9	N	4			114
02	2929 X	1631	-0-	-1298	-0-	1619	2	12 9	N	11			125

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111	
09	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	956	2	121 9	N	110			127
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	964	2	133 9	N	121	191 1		57
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	924	2	140 9	N	127			184
12	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	938	2	147 9	N	134	194 1		124
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	906	2	136 9	N	124	180 1		68
02	1015 N	950	-0-	-65	-0-	797	2	153 9	N	139	144 1		63

URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	859	2	234 9	N	213	175 1		225
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	913	2	289 9	N	263	374 1		114
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	892	2	276 9	N	251	196 1		169
12	1116 N	766	-0-	-350	-0-	715	2	51 9	N	46	194 1		21
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	956	2	443 9	N	403	195 1		229
02	1131 N	1109	-0-	-22	-0-	870	2	239 9	N	217	239 1		207

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	872	2	97 9	N	88			128
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	889	2	122 9	N	111			239
11	1020 N	943	-0-	-77	-0-	842	2	101 9	N	92			331
12	992 N	626	-0-	-366	-0-	587	2	39 9	N	35	193 1		173
01	1023 N	842	-0-	-181	-0-	781	2	61 9	N	55			228
02	899 N	386	-0-	-513	-0-	355	2	31 9	N	28	53 1		203

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
09	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	1412	2	305 9	N	277	380 1		211
10	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	1454	2	262 9	N	238	175 1		274
11	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1334	2	284 9	N	258	390 1		142
12	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1128	2	259 9	N	235	195 1		182
01	1705 N	746	-0-	-959	-0-	621	2	125 9	N	114	189 1		107
02	1566 N	1243	-0-	-323	-0-	1109	2	134 9	N	122			229

HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
09	3240 X	3000	-0-	-240	-0-	324	1	2589 2	N	79			229
10	3348 X	3259	-0-	-89	-0-	335	1	2770 2	N	140	194 1		175
11	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	324	1	2764 2	N	122	68 1		229
12	3286 X	3228	-0-	-58	-0-	281	1	2826 2	N	110	194 1		145
01	3255 X	2967	-0-	-288	-0-	286	1	2589 2	N	84			229
02	3103 X	2659	-0-	-444	-0-	313	1	2281 2	N	59	193 1		95
						65	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
NIX B		WELL #: 2024H		RRCID -> 279077		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 8910		- 13380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1020 N	874	-0-	-146	-0-	812 2	62 9	N	56					133
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	919 2	98 9	N	89					222
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	887 2	97 9	N	88	148	1			162
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1004 2	125 9	N	114					276
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	989 2	65 9	N	59	179	1			156
02	957 N	608	-0-	-349	-0-	601 2	7 9	N	6					162

HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID -> 279243		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9560		- 13999		
09	3000 N	2059	-0-	-941	2976	324 1	1614 2	N	110					283
10	3100 N	2082	-0-	-1018	1958	121 9	335 1	N	124	245	1			162
11	3000 N	1968	-0-	-1032	926	136 9	324 1	N	103	127	1			138
12	2934 N	2008	-0-	-926	-0-	113 9	335 1	N	112					250
01	2077 N	1400	-0-	-677	-0-	123 9	290 1	N	69	194	1			125
02	1914 N	1556	-0-	-358	-0-	76 9	313 1	N	118	192	1			51
						130 9								

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID -> 279490		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 10452		- 14400		
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1044 2	124 9	N	113	64	1			122
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1014 2	119 9	N	108	85	1			145
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	988 2	65 9	N	59					204
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	986 2	133 9	N	121	167	1			158
01	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	995 2	113 9	N	103					261
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	978 2	167 9	N	152	195	1			218

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID -> 280047		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9145		- 12282		
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	463 2	62 9	N	56	46	1			119
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	466 2	51 9	N	46					165
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	400 2	18 9	N	16					181
12	558 N	411	-0-	-147	-0-	360 2	51 9	N	46	174	1			53
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	479 2	56 9	N	51					104
02	406 N	308	-0-	-98	-0-	285 2	23 9	N	21					125

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 280054		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9529		- 14147		
09	4080 X	3456	-0-	-624	-0-	3249 2	207 9	N	188	190	1			273
10	4216 X	3759	-0-	-457	-0-	3522 2	237 9	N	215	196	1			292
11	4080 X	3279	-0-	-801	-0-	3075 2	204 9	N	185	385	1			92
12	3999 X	3638	-0-	-361	-0-	3403 2	235 9	N	214	176	1			130
01	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3406 2	213 9	N	194					324
02	3509 X	3238	-0-	-271	-0-	3017 2	221 9	N	201	388	1			137

LEWIS 32		WELL #: 1H		RRCID -> 280331		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9437		- 13603		
09	5910 X	5596	-0-	-314	-0-	5247 2	349 9	N	317	385	1			36
10	5952 X	5490	-0-	-462	-0-	5087 2	403 9	N	366	384	1			18
11	5700 X	5599	-0-	-101	-0-	5213 2	386 9	N	351	193	1			176
12	5890 X	5658	-0-	-232	-0-	5260 2	398 9	N	362	393	1			145
01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5527 2	408 9	N	371	392	1			124
02	5423 X	5206	-0-	-217	-0-	4811 2	395 9	N	359	386	1			97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465	- 13667	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5010 X	4880	-0-	-130	-0-	4565	2	315	9	N	286	192	1	290
10	5394 X	4517	-0-	-877	-0-	4241	2	276	9	N	251	372	1	169
11	5220 X	4900	-0-	-320	-0-	4643	2	257	9	N	234	192	1	211
12	5394 X	4908	-0-	-486	-0-	4598	2	310	9	N	282	197	1	296
01	5115 X	4659	-0-	-456	-0-	4350	2	309	9	N	281	389	1	188
02	4727 X	4400	-0-	-327	-0-	4113	2	287	9	N	261	390	1	59

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559	- 13350	
09	7530 X	7038	-0-	-492	-0-	6633	2	405	9	N	368	382	1	190
10	7657 X	7195	-0-	-462	-0-	6787	2	408	9	N	371	387	1	174
11	7380 X	6902	-0-	-478	-0-	6500	2	402	9	N	365	387	1	152
12	7409 X	7126	-0-	-283	-0-	6709	2	417	9	N	379	198	1	333
01	7285 X	6680	-0-	-605	-0-	6324	2	356	9	N	324	393	1	264
02	6815 X	6460	-0-	-355	-0-	6102	2	358	9	N	325	393	1	196

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470	- 10243	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399	- 13209	
09	4680 X	4411	-0-	-269	-0-	850	1	3342	2	N	199	189	1	50
						219	9							
10	4805 X	4470	-0-	-335	-0-	878	1	3349	2	N	221	195	1	76
						243	9							
11	4620 X	4223	-0-	-397	-0-	850	1	3151	2	N	202			278
						222	9							
12	4681 X	4359	-0-	-322	-0-	878	1	3269	2	N	193	196	1	275
						212	9							
01	4650 X	4122	-0-	-528	-0-	800	1	3136	2	N	169	195	1	249
						186	9							
02	4263 X	3960	-0-	-303	-0-	821	1	2971	2	N	153	194	1	208
						168	9							

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206	- 10440	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09		7560 X	7475	-0-	-85	-0-	850	1	6116	2	N	463	572	1	152
							509	9							
10		7812 X	7289	-0-	-523	-0-	832	1	5954	2	N	457	385	1	224
							503	9							
11		7560 X	6732	-0-	-828	-0-	850	1	5366	2	N	469	586	1	107
							516	9							
12		7812 X	7265	-0-	-547	-0-	878	1	5869	2	N	471	195	1	383
							518	9							
01		7719 X	7126	-0-	-593	-0-	878	1	5718	2	N	482	780	1	85
							530	9							
02		7221 X	6376	-0-	-845	-0-	821	1	5075	2	N	436	193	1	328
							480	9							

ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638			
09		3000 N	2337	-0-	-663	4137	2171	2	166	9	N	151	161	1	90
10		3100 N	2574	-0-	-526	3611	2347	2	227	9	N	206	191	1	105
11		3000 N	2427	-0-	-573	3038	2230	2	197	9	N	179	212	1	72
12		3100 N	2463	-0-	-637	2401	2251	2	212	9	N	193	193	1	72
01		3100 N	2456	-0-	-644	1757	2284	2	172	9	N	156			228
02		2900 N	2483	-0-	-417	1340	2288	2	195	9	N	177	191	1	214

FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794			
09		2880 X	2602	-0-	-278	-0-	2504	2	98	9	N	89	177	1	78
10		2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2677	2	141	9	N	128	177	1	29
11		2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2617	2	114	9	N	104			133
12		2790 X	2758	-0-	-32	-0-	2591	2	167	9	N	152	179	1	106
01		2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2578	2	118	9	N	107	193	1	20
02		2639 X	2602	-0-	-37	-0-	2461	2	141	9	N	128			148

URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882			
09		3450 X	3291	-0-	-159	-0-	3019	2	272	9	N	247	194	1	210
10		3503 X	3297	-0-	-206	-0-	3030	2	267	9	N	243	194	1	259
11		3360 X	3094	-0-	-266	-0-	2851	2	243	9	N	221	181	1	299
12		3472 X	3183	-0-	-289	-0-	2913	2	270	9	N	245	196	1	348
01		3472 X	3114	-0-	-358	-0-	2875	2	239	9	N	217	196	1	369
02		3190 X	2903	-0-	-287	-0-	2658	2	245	9	N	223	389	1	203

MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026			
09		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	324	1	1551	2	N	241	342	1	134
							265	9							
10		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	335	1	1533	2	N	227	179	1	182
							250	9							
11		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	324	1	1425	2	N	219	171	1	230
							241	9							
12		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	335	1	1400	2	N	228	348	1	110
							251	9							
01		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	335	1	1093	2	N	131			241
							144	9							
02		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	308	1	1058	2	N	155	171	1	225
							171	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2370 N	2084	-0-	-286	-0-	2084 2			N	-0-		122
10		2418 N	1986	-0-	-432	-0-	1986 2			N	-0-		122
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			N	-0-		122
12		2139 N	1744	-0-	-395	-0-	1744 2			N	-0-		122
01		1984 N	1810	-0-	-174	-0-	1810 2			N	-0-		122
02		1740 N	1514	-0-	-226	-0-	1511 2	3 9		N	3	3 8	122

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560													
09		2370 X	2097	-0-	-273	-0-	2034 2	63 9		N	57		167
10		2449 X	2143	-0-	-306	-0-	2086 2	57 9		N	52		219
11		2190 X	1326	-0-	-864	-0-	1291 2	35 9		N	32		251
12		2263 X	2096	-0-	-167	-0-	2062 2	34 9		N	31		282
01		2263 X	1482	-0-	-781	-0-	1447 2	35 9		N	32		314
02		2030 X	1984	-0-	-46	-0-	1942 2	42 9		N	38	193 1 4 8	155

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200													
09		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3228 2	45 9		N	41		215
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3749 2	235 9		N	214	188 1	241
11		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2			N	-0-		241
12		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2			N	-0-		241
01		3844 X	3112	-0-	-732	-0-	3112 2			N	-0-		241
02		3596 X	2915	-0-	-681	-0-	2911 2	4 9		N	4	4 8	241

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438													
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1401 2	44 9		N	40		107
10		1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1294 2	40 9		N	36		143
11		1500 N	845	-0-	-655	-0-	819 2	26 9		N	24		167
12		1488 N	735	-0-	-753	-0-	712 2	23 9		N	21		188
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1539 2	106 9		N	96		284
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1151 2	56 9		N	51	196 1 7 8	132

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202													
09		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1051 2	193 9		N	175	183 1	60
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1557 2	265 9		N	241	181 1	120
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1243 2	231 9		N	210	201 1	129
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1174 2	223 9		N	203	183 1	149
01		1426 N	1252	-0-	-174	-0-	1068 2	184 9		N	167	196 1	120
02		1334 N	1069	-0-	-265	-0-	858 2	211 9		N	192	201 1 4 8	107

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614													
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3992 2	45 9		N	41	201 1	107
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4107 2	77 9		N	70		177
11		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4207 2	55 9		N	50		227
12		4185 X	3789	-0-	-396	-0-	3745 2	44 9		N	40		267
01		4185 X	3655	-0-	-530	-0-	3618 2	37 9		N	34		301
02		4118 X	3091	-0-	-1027	-0-	3044 2	47 9		N	43	2 8	342

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806														
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3386	2	68 9	N	62			169
10		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3353	2	48 9	N	44			213
11		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3064	2	32 9	N	29	174 1		68
12		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3588	2	51 9	N	46			114
01		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3314	2	39 9	N	35			149
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2817	2	33 9	N	30			179
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070														
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1255	2	157 9	N	143	197 1		68
10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1480	2	157 9	N	143	151 1		60
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1688	2	142 9	N	129			189
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1742	2	140 9	N	127	181 1		135
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1556	2	128 9	N	116			251
02		1711 N	1261	-0-	-450	-0-	1121	2	140 9	N	127	200 1	3 8	175
RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985														
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1446	2	94 9	N	85			165
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1434	2	88 9	N	80	163 1		82
11		1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1363	2	85 9	N	77			159
12		1581 N	1363	-0-	-218	-0-	1268	2	95 9	N	86	182 1		63
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1620	2	85 9	N	77			140
02		1392 N	1265	-0-	-127	-0-	1189	2	76 9	N	69	2 8		207
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400														
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1463	2	65 9	N	59			144
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	797	2	162 9	N	147	182 1		109
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1210	2	116 9	N	105			214
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	699	2	77 9	N	70	202 1		82
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1121	2	74 9	N	67			149
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1253	2	64 9	N	58			207
RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439														
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			34
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701														
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2703	2	39 9	N	35			114
10		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2808	2	47 9	N	43			157
11		2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2526	2	46 9	N	42			199
12		2852 X	2221	-0-	-631	-0-	2175	2	46 9	N	42	176 1		65
01		2852 X	2130	-0-	-722	-0-	2102	2	28 9	N	25			90
02		2668 X	2053	-0-	-615	-0-	2000	2	53 9	N	48	4 8		134

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882	-	13283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		1020 N	922	-0-	-98	-0-	834 2	88 9	N	80				135
10		992 N	368	-0-	-624	-0-	303 2	65 9	N	59				194
11		1170 N	594	-0-	-576	-0-	525 2	69 9	N	63	182	1		75
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	935 2	66 9	N	60				135
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1767 2	301 9	N	274	362	1		47
02		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2043 2	242 9	N	220	192	1	15 8	60

HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998	-	13400
09		3000 N	3070	-0-	70	86	2904 2	166 9	N	151	166	1		149
10		3100 N	3285	-0-	185	271	3122 2	163 9	N	148	193	1		104
11		2581 X	2310	-0-	-271	-0-	2230 2	80 9	N	73				177
12		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1670 2	120 9	N	109	196	1		90
01		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2267 2	151 9	N	137	164	1		63
02		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	1936 2	154 9	N	140	4	8		199

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780	-	13390
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1366 2	76 9	N	69	172	1		104
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1317 2	77 9	N	70				174
11		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1515 2	87 9	N	79	198	1		55
12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1576 2	61 9	N	55				110
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1814 2	61 9	N	55				165
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1526 2	65 9	N	59				224

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896	-	13361
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1682 2	143 9	N	130	174	1		135
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1735 2	136 9	N	124	180	1		79
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1918 2	143 9	N	130				209
12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1660 2	120 9	N	109	180	1		138
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1664 2	139 9	N	126	201	1		63
02		1421 N	1191	-0-	-230	-0-	1042 2	149 9	N	135	7	8		191

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385	-	12443
09		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4272 2	139 9	N	126	199	1		77
10		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4004 2	129 9	N	117				194
11		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3829 2	110 9	N	100	182	1		112
12		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3832 2	110 9	N	100				212
01		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3867 2	96 9	N	87	202	1		97
02		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3420 2	85 9	N	77				174

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781	-	13569
09		3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	2262 2	155 9	N	141				198
10		3596 X	2408	-0-	-1188	-0-	2257 2	151 9	N	137	180	1		155
11		3480 X	1970	-0-	-1510	-0-	1839 2	131 9	N	119	177	1		97
12		3286 X	2259	-0-	-1027	-0-	2125 2	134 9	N	122				219
01		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2462 2	162 9	N	147	193	1		173
02		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2575 2	179 9	N	163	190	1	2 8	144

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920	-	13458
09		1950 N	1796	-0-	-154	-0-	1661 2	135 9	N	123	177	1		107
10		1953 N	861	-0-	-1092	-0-	849 2	12 9	N	11				118
11		1860 N	1271	-0-	-589	-0-	1128 2	143 9	N	130	185	1		63
12		1860 N	1395	-0-	-465	-0-	1272 2	123 9	N	112				175
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1368 2	107 9	N	97	169	1		103
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1260 2	124 9	N	113	159	1	4 8	53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
		CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728												
09	3090	X	2462	-0-	-628	-0-	-0-	2393	2	69	9	145
10	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	-0-	2494	2	85	9	222
11	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	-0-	2691	2	176	9	183
12	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	-0-	2813	2	185	9	161
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2	166	9	131
02	2784	X	2686	-0-	-98	-0-	-0-	2532	2	154	9	67

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378												
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	30	9	157
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	31	9	185
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	-0-	158	2	30	9	52
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	-0-	147	2	20	9	70
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	28	9	95
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	-0-	122	2	17	9	110

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075												
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	-0-	1349	2	65	9	184
10	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	-0-	1373	2	108	9	104
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	-0-	1360	2	111	9	205
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	-0-	1278	2	105	9	105
01	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	-0-	1291	2	79	9	177
02	1421	N	1323	-0-	-98	-0-	-0-	1238	2	85	9	77

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238												
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	-0-	982	2	96	9	160
10	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	-0-	1000	2	107	9	82
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	-0-	947	2	102	9	175
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	-0-	978	2	105	9	75
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	-0-	930	2	88	9	155
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	109	9	58

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453															
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	918	2	106	9	N	96	181	1	95
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	951	2	61	9	N	55			150
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	835	2	44	9	N	40			190
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	815	2	54	9	N	49	192	1	47
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	733	2	33	9	N	30			77
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	646	2	39	9	N	35	2	8	110

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190															
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2167	2	167	9	N	152	196	1	60
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2099	2	169	9	N	154			214
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2138	2	163	9	N	148	185	1	177
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2493	2	197	9	N	179	182	1	174
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2530	2	173	9	N	157	194	1	137
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2623	2	144	9	N	131	182	1	80

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342															
09	2903	N	1789	-0-	-1114	-0-	1682	2	107	9	N	97			160
10	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1727	2	117	9	N	106	157	1	109
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1610	2	91	9	N	83			192
12	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1619	2	88	9	N	80	180	1	92
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1754	2	91	9	N	83			175
02	1653	N	1276	-0-	-377	-0-	1210	2	66	9	N	60	189	1	42

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870															
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2062	2	106	9	N	96	188	1	100
10	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2098	2	118	9	N	107			207
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2021	2	114	9	N	104	187	1	124
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2177	2	117	9	N	106	193	1	37
01	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	1993	2	86	9	N	78			115
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1940	2	125	9	N	114	180	1	42

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342
09	1650 X	1239	-0-	-411	-0-	1141	2	98	9	N	89	224
10	1705 X	1246	-0-	-459	-0-	1136	2	110	9	N	100	135
11	1650 X	1201	-0-	-449	-0-	1082	2	119	9	N	108	60
12	1705 X	1553	-0-	-152	-0-	1492	2	61	9	N	55	115
01	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	1425	2	99	9	N	90	205
02	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1362	2	112	9	N	102	107

NIX 84		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407
09	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1449	2	188	9	N	171	94
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1548	2	191	9	N	174	78
11	1680 N	1201	-0-	-479	-0-	1123	2	78	9	N	71	149
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1709	2	184	9	N	167	135
01	1736 N	1420	-0-	-316	-0-	1281	2	139	9	N	126	261
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1540	2	250	9	N	227	125

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1490	2	94	9	N	85	115
10	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1008	2	70	9	N	64	179
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1400	2	64	9	N	58	237
12	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	1115	2	83	9	N	75	312
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1123	2	108	9	N	98	220
02	1421 N	1052	-0-	-369	-0-	943	2	109	9	N	99	317

WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1432 2	133 9	N	121	180 1		58
10		1612 N	1470	-0-	-142	-0-	-0-	1358 2	112 9	N	102			160
11		1500 N	1256	-0-	-244	-0-	-0-	1161 2	95 9	N	86	188 1		58
12		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	-0-	1309 2	117 9	N	106			164
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1582 2	118 9	N	107	179 1		92
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1278 2	132 9	N	120	2 8		210

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485														
09		1200 X	1049	-0-	-151	-0-	-0-	974 2	75 9	N	68			163
10		1240 X	1218	-0-	-22	-0-	-0-	1126 2	92 9	N	84	184 1		63
11		1290 X	1124	-0-	-166	-0-	-0-	1022 2	102 9	N	93			156
12		1333 X	1267	-0-	-66	-0-	-0-	1159 2	108 9	N	98	192 1		62
01		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1474 2	85 9	N	77			139
02		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1273 2	79 9	N	72			211

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615														
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1041 2	48 9	N	44	174 1		82
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1143 2	53 9	N	48			130
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1052 2	44 9	N	40			170
12		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	-0-	1059 2	47 9	N	43			213
01		1209 N	1097	-0-	-112	-0-	-0-	1061 2	36 9	N	33	173 1		73
02		1073 N	1015	-0-	-58	-0-	-0-	964 2	51 9	N	46	2 8		117

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835														
09		2280 X	1767	-0-	-513	-0-	-0-	1684 2	83 9	N	75	175 1		127
10		2201 X	1762	-0-	-439	-0-	-0-	1665 2	97 9	N	88			215
11		2130 X	1849	-0-	-281	-0-	-0-	1758 2	91 9	N	83			298
12		2201 X	1814	-0-	-387	-0-	-0-	1696 2	118 9	N	107			405
01		2077 X	1553	-0-	-524	-0-	-0-	1499 2	54 9	N	49	205 1		249
02		1798 X	1738	-0-	-60	-0-	-0-	1705 2	33 9	N	30	3 8		276

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078														
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1361 2	72 9	Y	65	80 1		59
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 2	47 9	Y	43	32 1		70
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1318 2	46 9	Y	42	34 1		78
12		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	-0-	1246 2	120 9	Y	109	143 1		44
01		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	-0-	1146 2	176 9	Y	160	151 1		53
02		1305 N	1247	-0-	-58	-0-	-0-	1130 2	117 9	Y	106	103 1	5 8	51

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895														
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1480 2	244 9	Y	222	273 1		46
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1411 2	222 9	Y	202	150 1		98
11		1620 N	1369	-0-	-251	-0-	-0-	1209 2	160 9	Y	145	118 1		125
12		1767 N	1396	-0-	-371	-0-	-0-	1222 2	174 9	Y	158	206 1		77
01		1643 N	1324	-0-	-319	-0-	-0-	1320 2	4 9	Y	4	4 1		77
02		1334 N	1239	-0-	-95	-0-	-0-	1211 2	28 9	Y	25	23 1	2 8	77

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1573H		RRCID ->	278177	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8858 - 13465	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2430 N	1973	-0-	-457	-0-	1942	2	31 9	Y	28	34 1	89
10	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	1892	2	166 9	Y	151	112 1	128
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	1988	2	139 9	Y	126	102 1	152
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2210	2	15 9	Y	14	19 1	147
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	1979	2	165 9	Y	150	142 1	155
*02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2512	2	184 9	Y	167	161 1	153

NIX 84		WELL #: 5H		RRCID ->	278206	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8903 - 12475	
09	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1974	2	59 9	N	54		214
10	2170 X	2067	-0-	-103	-0-	2037	2	30 9	N	27	183 1	58
11	2100 X	1615	-0-	-485	-0-	1498	2	117 9	N	106		164
12	2170 X	1607	-0-	-563	-0-	1531	2	76 9	N	69	144 1	89
01	2108 X	1660	-0-	-448	-0-	1577	2	83 9	N	75		164
02	1972 X	1912	-0-	-60	-0-	1844	2	68 9	N	62	4 8	222

FRANCES 72		WELL #: 2H		RRCID ->	278208	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	9186 - 12990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112

KELLN 65		WELL #: 2H		RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8841 - 12815	
09	2640 X	2153	-0-	-487	-0-	1940	2	213 9	N	194	179 1	237
10	2728 X	2109	-0-	-619	-0-	1856	2	253 9	N	230	372 1	95
11	2640 X	1946	-0-	-694	-0-	1714	2	232 9	N	211	196 1	110
12	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2051	2	215 9	N	195	184 1	121
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2573	2	105 9	N	95		216
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2567	2	272 9	N	247	192 1	264

WATERS RANCH 287		WELL #: 2H		RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 13134	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		80
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		80
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-		80
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-		80
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		80
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		80

MCQUIDDY 17		WELL #: 4H		RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985 - 13209	
09	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	2405	2	290 9	N	264	198 1	233
10	2883 X	2864	-0-	-19	-0-	2560	2	304 9	N	276	390 1	119
11	2790 X	2513	-0-	-277	-0-	2290	2	223 9	N	203	199 1	123
12	2883 X	2618	-0-	-265	-0-	2340	2	278 9	N	253	197 1	179
01	2852 X	2431	-0-	-421	-0-	2215	2	216 9	N	196	202 1	173
02	2668 X	2542	-0-	-126	-0-	2256	2	286 9	N	260	202 1	228

BRAINARD		WELL #: 254H		RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8880 - 12890	
09	2100 N	1826	-0-	-274	-0-	1736	2	90 9	N	82		314
10	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	1565	2	125 9	N	114	189 1	239
11	2070 N	1764	-0-	-306	-0-	1697	2	67 9	N	61	181 1	119
12	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1642	2	77 9	N	70		189
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1742	2	83 9	N	75		264
02	1711 N	1549	-0-	-162	-0-	1470	2	79 9	N	72	196 1	140

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	2	281	9	N	255	365 1	119
10		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	3451	2	251	9	N	228	198 1	144
11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	3238	2	221	9	N	201	165 1	177
12		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	2	238	9	N	216	185 1	208
01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	3084	2	272	9	N	247	193 1	262
02		3045 X	3030	-0-	-15	-0-	-0-	2862	2	168	9	N	153	355 1	59

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352															
09		1890 N	1355	-0-	-535	-0-	-0-	1247	2	108	9	Y	98	120 1	24
10		2201 N	1701	-0-	-500	-0-	-0-	1607	2	94	9	Y	85	63 1	46
11		1740 N	1605	-0-	-135	-0-	-0-	1492	2	113	9	Y	103	84 1	65
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	118	9	Y	107	140 1	32
01		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	-0-	1633	2	58	9	Y	53	50 1	35
02		1566 N	1138	-0-	-428	-0-	-0-	1075	2	63	9	Y	57	54 1	35

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580															
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20	25 1	19
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	47	9	Y	43	32 1	30
11		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	-0-	1047	2	61	9	Y	55	45 1	40
12		1643 N	1096	-0-	-547	-0-	-0-	1016	2	80	9	Y	73	95 1	18
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	58	9	Y	53	50 1	21
*02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2	62	9	Y	56	54 1	20

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035															
09		2790 X	1999	-0-	-791	-0-	-0-	1881	2	118	9	N	107	198 1	78
10		2883 X	1903	-0-	-980	-0-	-0-	1789	2	114	9	N	104		182
11		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2	131	9	N	119	181 1	120
12		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	2	129	9	N	117		237
01		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	2	134	9	N	122	202 1	157
02		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	2558	2	68	9	N	62	2 8	217

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435															
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	338	9	N	307	325 1	155
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2	304	9	N	276	180 1	251
11		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2	306	9	N	278	354 1	175
12		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2	464	9	N	422	342 1	255
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2	6	9	N	5		260
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	194	9	N	176	201 1	226

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320															
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	62	9	N	56		150
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2	122	9	N	111	188 1	73
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	311	9	N	283	182 1	174
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2	295	9	N	268	389 1	53
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2	348	9	N	316	159 1	210
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2	55	9	N	50	11 8	249

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864															
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2	41	9	N	37		127
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2	65	9	N	59	1 8	185
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	67	9	N	61	2 8	244
12		930 N	929	-0-	-1	-0-	-0-	844	2	85	9	N	77	206 1	115
01		930 N	868	-0-	-62	-0-	-0-	827	2	41	9	N	37		152
02		870 N	803	-0-	-67	-0-	-0-	752	2	51	9	N	46	1 8	197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171	-	13389
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		630 N	563	-0-	-67	-0-	488 2	75 9	N	68				169
10		651 N	520	-0-	-131	-0-	450 2	70 9	N	64	170 1			63
11		780 N	758	-0-	-22	-0-	674 2	84 9	N	76				139
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	539 2	76 9	N	69				208
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	490 2	56 9	N	51	170 1			89
02		725 N	576	-0-	-149	-0-	514 2	62 9	N	56	2 8			143

IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104	-	13582
09		1320 N	1254	-0-	-66	-0-	1165 2	89 9	N	81	183 1			85
10		1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1039 2	103 9	N	94				179
11		1320 N	1067	-0-	-253	-0-	993 2	74 9	N	67	184 1			62
12		1302 N	1015	-0-	-287	-0-	924 2	91 9	N	83				145
01		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	955 2	79 9	N	72				217
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	851 2	224 9	N	204	201 1	3 8		217

KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943	-	13479
09		1140 N	887	-0-	-253	-0-	824 2	63 9	N	57				164
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	939 2	156 9	N	142	181 1			125
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	853 2	81 9	N	74				199
12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1038 2	122 9	N	111	198 1			112
01		1085 N	889	-0-	-196	-0-	831 2	58 9	N	53				165
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	927 2	178 9	N	162	203 1			124

IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026	-	13571
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034	-	13619
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1315 2	146 9	N	133	169 1			81
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1384 2	130 9	N	118				199
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1408 2	127 9	N	115	176 1			138
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1498 2	145 9	N	132	183 1			87
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1219 2	102 9	N	93				180
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1123 2	122 9	N	111	194 1	2 8		95

CLEVELAND 103		WELL #:		2H	RRCID ->	278478	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	9080	-	13672
09		1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1126 2	78 9	N	71	167 1			78
10		1302 N	1169	-0-	-133	-0-	1088 2	81 9	N	74				152
11		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1077 2	72 9	N	65				217
12		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1042 2	114 9	N	104	188 1			133
01		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	999 2	105 9	N	95				228
02		1102 N	1013	-0-	-89	-0-	976 2	37 9	N	34	162 1	2 8		98

KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980	-	12994
09		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3059 2	246 9	N	224	174 1			204
10		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2941 2	260 9	N	236	356 1			84
11		3300 X	2877	-0-	-423	-0-	2650 2	227 9	N	206	169 1			121
12		3410 X	2812	-0-	-598	-0-	2594 2	218 9	N	198	197 1			122
01		3410 X	2728	-0-	-682	-0-	2585 2	143 9	N	130	178 1			74
02		3190 X	2757	-0-	-433	-0-	2496 2	261 9	N	237	199 1	4 8		108

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2834 2	176 9	N	160	180 1		107
10		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2856 2	175 9	N	159	174 1		92
11		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2812 2	172 9	N	156	195 1		53
12		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2906 2	175 9	N	159			212
01		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2659 2	106 9	N	96	194 1		114
02		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2729 2	146 9	N	133	2 8		245

HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9209 - 12990	
09		3000 N	2163	-0-	-837	-0-	1262 2	2038 2	125 9	N	114		214
10		3100 N	2441	-0-	-659	-0-	603 2	2259 2	182 9	N	165	200 1	179
11		3000 N	2405	-0-	-595	-0-	8 2	2241 2	164 9	N	149	201 1	127
12		2736 N	2728	-0-	-8	-0-	2432 2	296 9	N	269	202 1		194
01		2449 N	2228	-0-	-221	-0-	2081 2	147 9	N	134	206 1		122
02		2320 N	1731	-0-	-589	-0-	1684 2	47 9	N	43			165

NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590	
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1449 2	163 9	N	148	149 1		185
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1658 2	179 9	N	163	185 1		163
11		1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1284 2	177 9	N	161	164 1		160
12		1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1083 2	198 9	N	180	193 1		147
01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1999 2	110 9	N	100			247
02		2900 N	3726	-0-	826	-0-	826 2	61 9	N	55	178 1		124

LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491	
09		2932 X	2615	-0-	-317	-0-	2422 2	193 9	N	175			240
10		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2417 2	174 9	N	158	181 1		217
11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2303 2	173 9	N	157	160 1		214
12		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2414 2	169 9	N	154	198 1		170
01		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3384 2	135 9	N	123	203 1		90
02		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2368 2	140 9	N	127			217

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 - 13505	
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1896 2	78 9	N	71			134
10		2015 N	1471	-0-	-544	-0-	1284 2	187 9	N	170	194 1		110
11		2250 N	1399	-0-	-851	-0-	1236 2	163 9	N	148	166 1		92
12		2046 N	1509	-0-	-537	-0-	1382 2	127 9	N	115	157 1		50
01		1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1243 2	88 9	N	80			130
02		1363 N	1298	-0-	-65	-0-	1203 2	95 9	N	86	4 8		212

URSCHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746	
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1527 2	189 9	N	172	176 1		187
10		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1498 2	195 9	N	177	187 1		177
11		1800 N	1580	-0-	-220	-0-	1395 2	185 9	N	168	181 1		164
12		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1494 2	207 9	N	188	179 1		173
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1669 2	163 9	N	148	191 1		130
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1447 2	185 9	N	168	196 1		102

NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 - 13448	
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1529 2	371 9	N	337	359 1		220
10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1512 2	377 9	N	343	386 1		177
11		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1483 2	358 9	N	325	358 1		144
12		1953 N	1619	-0-	-334	-0-	1388 2	231 9	N	210	191 1		163
01		1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1310 2	276 9	N	251	197 1		217
02		1769 N	1690	-0-	-79	-0-	1292 2	398 9	N	362	390 1	7 8	182

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1124	2	46	9	N	42		152
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1028	2	37	9	N	34		186
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1061	2	31	9	N	28	173 1	41
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1022	2	47	9	N	43		84
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7		91
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1439	2	54	9	N	49		140

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580														
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1574	2	129	9	N	117		170
10	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1508	2	122	9	N	111	181 1	100
11	1770	N	1598	-0-	-172	-0-	1473	2	125	9	N	114		214
12	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1492	2	140	9	N	127	182 1	159
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1543	2	121	9	N	110	169 1	100
02	1537	N	1451	-0-	-86	-0-	1334	2	117	9	N	106	4 8	202

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037														
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		50
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060														
09	2400	X	2259	-0-	-141	-0-	2086	2	173	9	N	157	91 1	109
10	2511	X	2401	-0-	-110	-0-	2206	2	195	9	N	177	186 1	100
11	2430	X	2411	-0-	-19	-0-	2201	2	210	9	N	191	187 1	104
12	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	2289	2	173	9	N	157	184 1	77
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2304	2	197	9	N	179	203 1	53
02	2320	X	2164	-0-	-156	-0-	1975	2	189	9	N	172	164 1 3 8	58

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324														
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2602	2	123	9	N	112	171 1	167
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1796	2	142	9	N	129	182 1	114
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1430	2	120	9	N	109		223
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1724	2	138	9	N	125	189 1	159
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1902	2	105	9	N	95		254
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1856	2	109	9	N	99	177 1 2 8	174

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110														
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	694	2	47	9	N	43	164 1	68
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	757	2	67	9	N	61		129
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	628	2	30	9	N	27		156
12	775	N	514	-0-	-261	-0-	489	2	25	9	N	23		179
01	837	N	411	-0-	-426	-0-	388	2	23	9	N	21		200
02	638	N	362	-0-	-276	-0-	345	2	17	9	N	15	2 8	213

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

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

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	76	9	N	69					209
10	930	N	811	-0-	-119	-0-	-0-	722	2	89	9	N	81	180	1			110
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	-0-	655	2	74	9	N	67					177
12	1147	N	715	-0-	-432	-0-	-0-	647	2	68	9	N	62	181	1			58
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	-0-	713	2	62	9	N	56					114
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	86	9	N	78	3	8			189

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	-0-	1443	2	96	9	N	87	174	1			129
10	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	-0-	1623	2	113	9	N	103					232
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	106	9	N	96	179	1			149
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2	108	9	N	98					247
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	-0-	1574	2	121	9	N	110	196	1			161
02	1537	N	1473	-0-	-64	-0-	-0-	1370	2	103	9	N	94	9	8			246

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

09	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	-0-	1988	2	319	9	N	290	399	1			119
10	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	-0-	1945	2	317	9	N	288	191	1			216
11	2430	N	2058	-0-	-372	-0-	-0-	1736	2	322	9	N	293	192	1			317
12	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	-0-	1921	2	338	9	N	307	383	1			241
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	392	9	N	356	190	1			407
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	-0-	1556	2	361	9	N	328	389	1	15	8	331

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	152	9	N	138	185	1			53
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	142	9	N	129					182
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	135	9	N	123	178	1			127
12	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	-0-	1790	2	145	9	N	132	187	1			72
01	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	-0-	1575	2	110	9	N	100					172
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2	188	9	N	171	202	1	9	8	132

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3362	2	125	9	N	114	192	1			86
10	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	-0-	2899	2	183	9	N	166	169	1			83
11	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	-0-	2833	2	157	9	N	143					226
12	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	-0-	2772	2	166	9	N	151	178	1			199
01	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	-0-	2782	2	169	9	N	154	176	1			177
02	3364	X	2622	-0-	-742	-0-	-0-	2471	2	151	9	N	137	178	1	4	8	132

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WATERS RANCH 289				WELL #:	4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	60	1	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-

SNYDER 15				WELL #:	4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121 - 13590		
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1024	2	125	9	N	114			194
10	1178	N	955	-0-	-223	-0-	848	2	107	9	N	97	199	1	92
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	960	2	149	9	N	135			227
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1030	2	152	9	N	138	186	1	179
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1114	2	121	9	N	110	200	1	89
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	970	2	147	9	N	134	4	8	219

HAND 16				WELL #:	5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9156 - 13055		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY 331				WELL #:	5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412		
09	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	1847	2	107	9	N	97			224
10	2232	X	1959	-0-	-273	-0-	1820	2	139	9	N	126	183	1	167
11	2130	X	1733	-0-	-397	-0-	1620	2	113	9	N	103	177	1	93
12	2139	X	1823	-0-	-316	-0-	1705	2	118	9	N	107			200
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2221	2	96	9	N	87	163	1	124
02	1885	X	1628	-0-	-257	-0-	1521	2	107	9	N	97	4	8	217

WATERS RANCH 289				WELL #:	2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956		
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	3059	2	164	9	Y	149	169	1	130
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3058	2	162	9	Y	147	54	1	223
11	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	3055	2	83	9	Y	75	156	1	142
12	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	3100	2	152	9	Y	138	166	1	114
01	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	2759	2	116	9	Y	105	111	1	108
02	3103	X	2916	-0-	-187	-0-	2747	2	169	9	Y	154	131	1	117

PEERY 200				WELL #:	2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750		
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4417	2	263	9	N	239	188	1	189
10	4619	X	3290	-0-	-1329	-0-	2899	2	391	9	N	355	398	1	146
11	4470	X	3092	-0-	-1378	-0-	2721	2	371	9	N	337	375	1	108
12	4619	X	3402	-0-	-1217	-0-	3083	2	319	9	N	290	184	1	214
01	4619	X	3465	-0-	-1154	-0-	3214	2	251	9	N	228	391	1	51
02	4321	X	4035	-0-	-286	-0-	3593	2	442	9	N	402	197	1	243

HAUGEN 72				WELL #:	2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851		
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	898	2	155	9	N	141			225
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	971	2	120	9	N	109	162	1	172
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1072	2	165	9	N	150	187	1	135
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	825	2	90	9	N	82			217
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			217
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	650	2	43	9	N	39			256

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2730 X	2574	-0-	-156	-0-	2475	2	99	9	N	90	424
10		2728 X	2669	-0-	-59	-0-	2483	2	186	9	N	169	193
11		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2552	2	70	9	N	64	173
12		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2705	2	157	9	N	143	114
01		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2759	2	113	9	N	103	217
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2586	2	152	9	N	138	154

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689													
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1577	2	69	9	N	63	107
10		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1315	2	70	9	N	64	171
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1	64
12		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	64
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396													
09		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2059	2	96	9	N	87	259
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	N	18	78
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2122	2	59	9	N	54	132
12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1961	2	57	9	N	52	184
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1980	2	50	9	N	45	229
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1590	2	70	9	N	64	115

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540													
09		3720 X	2703	-0-	-1017	-0-	2307	2	396	9	N	360	118
10		3844 X	2645	-0-	-1199	-0-	2248	2	397	9	N	361	108
11		2730 X	2587	-0-	-143	-0-	2213	2	374	9	N	340	62
12		2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2203	2	389	9	N	354	234
01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2661	2	369	9	N	335	167
02		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2640	2	384	9	N	349	312

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100													
09		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2677	2	232	9	N	211	200
10		3038 N	2934	-0-	-104	-0-	2696	2	238	9	N	216	51
11		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2569	2	226	9	N	205	73
12		3007 N	2937	-0-	-70	-0-	2697	2	240	9	N	218	112
01		2945 N	2796	-0-	-149	-0-	2607	2	189	9	N	172	83
02		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2599	2	201	9	N	183	83

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200													
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2262	2	151	9	N	137	147
10		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2282	2	152	9	N	138	100
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2207	2	163	9	N	148	67
12		2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2160	2	140	9	N	127	194
01		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2355	2	98	9	N	89	95
02		2204 N	2008	-0-	-196	-0-	1869	2	139	9	N	126	219

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911													
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-	45
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	45
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	45
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
KRITSER 5		WELL #:		4H	RRCID ->	280040	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9706 - 13358
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RP RADER 190		WELL #:		5H	RRCID ->	280118	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9064 - 13550			
09	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	2584	2	257	9	N	234	179	1	227
10	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2385	2	199	9	N	181	198	1	210
11	2730	X	2610	-0-	-120	-0-	2340	2	270	9	N	245	181	1	274
12	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2466	2	284	9	N	258	402	1	130
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2470	2	254	9	N	231	174	1	187
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2331	2	220	9	N	200	201	1	4 8 182

URSCHEL 72		WELL #:		4H	RRCID ->	280306	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	9119 - 13214			
09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	915	2	22	9	Y	20	35	1	166
10	930	N	920	-0-	-10	-0-	894	2	26	9	Y	24	24	1	166
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	825	2	77	9	Y	70			236
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	861	2	75	9	Y	68	131	1	173
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	869	2	92	9	Y	84			257
02	870	N	854	-0-	-16	-0-	767	2	87	9	Y	79	162	1	5 8 169

WRIGHT 75		WELL #:		2HR	RRCID ->	280773	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	9159 - 12940			
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2060	2	153	9	N	139			204
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1655	2	145	9	N	132	171	1	165
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1569	2	154	9	N	140	181	1	124
12	2294	N	1657	-0-	-637	-0-	1522	2	135	9	N	123			247
01	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1359	2	116	9	N	105			352
02	1653	N	1587	-0-	-66	-0-	1463	2	124	9	N	113	163	1	8 8 294

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	280775	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8828 - 12805
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97

WRIGHT 75		WELL #:		4H	RRCID ->	280808	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9213 - 13020			
09	870	X	858	-0-	-12	-0-	768	2	90	9	N	82	180	1	32
10	806	N	715	-0-	-91	-0-	635	2	80	9	N	73			105
11	930	N	779	-0-	-151	-0-	698	2	81	9	N	74			179
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	672	2	86	9	N	78	192	1	65
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	701	2	63	9	N	57			122
02	754	N	679	-0-	-75	-0-	620	2	59	9	N	54	2	8	174

HOUSER 288		WELL #:		2H	RRCID ->	280812	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8504 - 12990			
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2061	2	103	9	N	94	181	1	67
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2021	2	111	9	N	101			168
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1930	2	106	9	N	96	193	1	71
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1959	2	111	9	N	101			172
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1796	2	149	9	N	135	175	1	132
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1838	2	110	9	N	100	11	8	221

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	5990 2	284 9	N	258	366 1	59
10		6417 X	5488	-0-	-929	-0-	5278 2	210 9	N	191	198 1	52
11		6210 X	4833	-0-	-1377	-0-	4655 2	178 9	N	162	162 1	52
12		6417 X	4087	-0-	-2330	-0-	4041 2	46 9	N	42		94
01		6417 X	1123	-0-	-5294	-0-	1114 2	9 9	N	8		102
02		6003 X	4833	-0-	-1170	-0-	4610 2	223 9	N	203	4 8	301

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695												
09		3150 X	2794	-0-	-356	-0-	2586 2	208 9	N	189	185 1	154
10		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3003 2	246 9	N	224	201 1	177
11		3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2644 2	221 9	N	201	201 1	177
12		3193 X	2945	-0-	-248	-0-	2716 2	229 9	N	208	183 1	202
01		3255 X	2861	-0-	-394	-0-	2681 2	180 9	N	164	192 1	174
02		3045 X	2788	-0-	-257	-0-	2551 2	237 9	N	215	202 1	184

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600												
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1881 2	260 9	N	236	363 1	113
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1815 2	141 9	N	128	178 1	63
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1705 2	114 9	N	104		167
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1800 2	149 9	N	135	171 1	131
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2094 2	84 9	N	76		207
02		1537 N	1407	-0-	-130	-0-	1289 2	118 9	N	107	201 1	109

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844												
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	1966 2	228 9	N	207	189 1	129
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1908 2	231 9	N	210	196 1	143
11		1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1676 2	166 9	N	151	180 1	114
12		2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1572 2	190 9	N	173	194 1	93
01		2046 N	1672	-0-	-374	-0-	1526 2	146 9	N	133		226
*02		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1721 2	209 9	N	190	180 1	236

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916												
09		5220 X	5074	-0-	-146	-0-	4907 2	167 9	Y	152	169 1	185
10		5363 X	5318	-0-	-45	-0-	5152 2	166 9	Y	151	54 1	282
11		5040 X	4909	-0-	-131	-0-	4828 2	81 9	Y	74	156 1	200
12		5239 X	4982	-0-	-257	-0-	4830 2	152 9	Y	138	166 1	172
01		5332 X	4764	-0-	-568	-0-	4647 2	117 9	Y	106	111 1	167
02		4988 X	4508	-0-	-480	-0-	4385 2	123 9	Y	112	96 1	173

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956												
09		3480 X	2520	-0-	-960	-0-	2294 2	226 9	Y	205	225 1	28
10		3596 X	2883	-0-	-713	-0-	2659 2	224 9	Y	204	72 1	160
11		3480 X	2143	-0-	-1337	-0-	2035 2	108 9	Y	98	207 1	51
12		3596 X	2470	-0-	-1126	-0-	2266 2	204 9	Y	185	222 1	14
01		2883 X	2485	-0-	-398	-0-	2331 2	154 9	Y	140	148 1	6
02		2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2049 2	167 9	Y	152	129 1	15

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764																	
09	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2657	2	163	9	N	148	173	1			132
10	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2750	2	134	9	N	122	196	1			58
11	3210	X	2955	-0-	-255	-0-	2805	2	150	9	N	136					194
12	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	2871	2	166	9	N	151	183	1			162
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3016	2	149	9	N	135	170	1			127
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3029	2	136	9	N	124	199	1	4	8	48

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985																	
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1070	2	83	9	N	75	190	1			32
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1203	2	96	9	N	87					119
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1112	2	77	9	N	70					189
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1092	2	78	9	N	71	183	1			77
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1141	2	55	9	N	50					127
02	1160	N	759	-0-	-401	-0-	705	2	54	9	N	49	2	8			174

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218																	
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1591	2	344	9	N	313	192	1			205
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1529	2	107	9	N	97	181	1			121
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	868	2	129	9	N	117	156	1			82
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	555	2	130	9	N	118	148	1			52
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1230	2	107	9	N	97					149
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1346	2	121	9	N	110	176	1			83

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935																	
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3068	2	178	9	N	162	182	1			85
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2726	2	171	9	N	155	173	1			67
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2531	2	168	9	N	153					220
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2604	2	185	9	N	168	183	1			205
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3330	2	153	9	N	139	194	1			150
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2546	2	210	9	N	191	202	1	4	8	135

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930																	
09	1530	X	932	-0-	-598	-0-	858	2	74	9	N	67	176	1			70
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2375	2	183	9	N	166	163	1			73
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2479	2	174	9	N	158	183	1			48
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2369	2	156	9	N	142					190
01	2573	X	2309	-0-	-264	-0-	2141	2	168	9	N	153	176	1			167
02	2755	X	1913	-0-	-842	-0-	1724	2	189	9	N	172	203	1	4	8	132

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989																	
09	3240	X	3175	-0-	-65	-0-	3065	2	110	9	N	100	173	1			167
10	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3088	2	139	9	N	126	181	1			112
11	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3085	2	132	9	N	120					232
12	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3279	2	127	9	N	115	196	1			151
01	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3150	2	107	9	N	97	167	1			81
02	3103	X	2086	-0-	-1017	-0-	1985	2	101	9	N	92					173

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1770 N	1060	-0-	-710	-0-	951	2	109	9	N	99	193	1		170
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1654	2	121	9	N	110	185	1		95
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1466	2	112	9	N	102				197
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1353	2	133	9	N	121	178	1		140
01		1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1340	2	87	9	N	79				219
02		1537 N	1422	-0-	-115	-0-	1324	2	98	9	N	89	4	8		304

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236																
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	182	2	80	9	Y	73	129	1		15
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	177	2	79	9	Y	72	72	1		15
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	223	2	77	9	Y	70				85
12		279 N	190	-0-	-89	-0-	126	2	64	9	Y	58	112	1		31
01		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-				31
02		290 N	138	-0-	-152	-0-	127	2	11	9	Y	10	18	1	1 8	22

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946																
09		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	4856	2	421	9	N	383	181	1		317
10		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4996	2	56	9	N	51	191	1	2 8	175
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4251	2	228	9	N	207	181	1		201
12		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4572	2	200	9	N	182	181	1		202
01		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4767	2	178	9	N	162	195	1		169
02		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4265	2	205	9	N	186	192	1		163

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946																
09		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4057	2	138	9	N	125	188	1		119
10		4433 X	4417	-0-	-16	-0-	4266	2	151	9	N	137		2 8		254
11		4290 X	4169	-0-	-121	-0-	4060	2	109	9	N	99	181	1		172
12		4433 X	4373	-0-	-60	-0-	4197	2	176	9	N	160				332
01		4402 X	4263	-0-	-139	-0-	4182	2	81	9	N	74	201	1		205
02		4118 X	3770	-0-	-348	-0-	3654	2	116	9	N	105	200	1		110

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829																
09		2820 X	2357	-0-	-463	-0-	2322	2	35	9	N	32				232
10		2790 X	2356	-0-	-434	-0-	2282	2	74	9	N	67				299
11		2670 X	2132	-0-	-538	-0-	2108	2	24	9	N	22	199	1		122
12		2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2087	2	134	9	N	122				244
01		2542 X	1814	-0-	-728	-0-	1786	2	28	9	N	25				269
02		2291 X	1955	-0-	-336	-0-	1931	2	24	9	N	22	172	1		119

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641																
09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3357	2	119	9	N	108	189	1		73
10		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3385	2	123	9	N	112				185
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3065	2	117	9	N	106	181	1		110
12		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2437	2	121	9	N	110				220
01		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3294	2	114	9	N	104	199	1		125
02		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3260	2	101	9	N	92				217

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956																
09		4200 X	3531	-0-	-669	-0-	3360	2	171	9	N	155	195	1		365
10		4402 X	3879	-0-	-523	-0-	3378	2	501	9	N	455	595	1		225
11		4260 X	4111	-0-	-149	-0-	3731	2	380	9	N	345	385	1		185
12		4402 X	3666	-0-	-736	-0-	3260	2	406	9	N	369	393	1		161
01		4216 X	3570	-0-	-646	-0-	2936	2	634	9	N	576	394	1		343
02		3973 X	2906	-0-	-1067	-0-	2744	2	162	9	N	147	202	1		288

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
BENJAMIN 112		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665 - 12579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5490 X	4711	-0-	-779	-0-	4034 2	677 9	N	615	593 1		158
10		5673 X	4786	-0-	-887	-0-	4057 2	729 9	N	663	597 1		224
11		5490 X	4926	-0-	-564	-0-	4271 2	655 9	N	595	595 1		224
12		5673 X	4738	-0-	-935	-0-	4166 2	572 9	N	520	379 1		365
01		4929 X	4430	-0-	-499	-0-	3969 2	461 9	N	419	592 1		192
02		4756 X	4601	-0-	-155	-0-	3987 2	614 9	N	558	401 1	7 8	342

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
BRISTOL 135		WELL #:		1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	1.2248 - 12740	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97 1		-0-

MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	1.0222 - 14515	
09		3000 N	3130	-0-	130	130	3094 2	36 9	N	33	181 1		93
10		2470 N	2340	-0-	-130	-0-	2312 2	28 9	N	25			118
11		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2654 2	26 9	N	24			142
12		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2805 2	43 9	N	39			181
01		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2169 2	32 9	N	29			210
02		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2404 2	37 9	N	34			244

BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8541 - 13220	
09		1110 N	783	-0-	-327	-0-	713 2	70 9	N	64			319
10		1054 N	698	-0-	-356	-0-	633 2	65 9	N	59			378
11		930 N	553	-0-	-377	-0-	506 2	47 9	N	43			421
12		806 N	472	-0-	-334	-0-	436 2	36 9	N	33	166 1		288
01		713 N	272	-0-	-441	-0-	248 2	24 9	N	22			310
02		522 N	201	-0-	-321	-0-	195 2	6 9	N	5			315

DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870 - 13053	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	1.0138 - 14430	
09		4530 X	4092	-0-	-438	-0-	4004 2	88 9	N	80			185
10		4495 X	4072	-0-	-423	-0-	4017 2	55 9	N	50			235
11		4320 X	3742	-0-	-578	-0-	3720 2	22 9	N	20			255
12		4433 X	3722	-0-	-711	-0-	3715 2	7 9	N	6			261
01		4433 X	1972	-0-	-2461	-0-	1971 2	1 9	N	1			262
02		3944 X	2789	-0-	-1155	-0-	2763 2	26 9	N	24			286

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BIG LAKE		WELL #: 1022H		RRCID -> 267069		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH		9860		PERF.10244 - 14735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5841 2	46 9	N		42			377
10		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6441 2	53 9	N		48			425
11		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5911 2	66 9	N		60	362 1		123
12		6076 X	5853	-0-	-223	-0-	5803 2	50 9	N		45			168
01		6138 X	4867	-0-	-1271	-0-	4814 2	53 9	N		48			216
02		5742 X	5095	-0-	-647	-0-	5033 2	62 9	N		56	182 1		90

GEORGE 130 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH		8034		PERF. 8120 - 12480		
09		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1949 2	66 9	N		60			412
10		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1262 2	92 9	N		84	169 1		327
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1627 2	81 9	N		74			401
12		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1857 2	37 9	N		34	186 1		249
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1827 2	52 9	N		47			296
02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1861 2	40 9	N		36			332

MATHERS 131 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267413		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH		8024		PERF. 8095 - 12855		
09		3720 X	2937	-0-	-783	-0-	2728 2	209 9	N		190	176 1		490
10		3596 X	3424	-0-	-172	-0-	3169 2	255 9	N		232	357 1		365
11		3480 X	3320	-0-	-160	-0-	3044 2	276 9	N		251	164 1		452
12		3565 X	3307	-0-	-258	-0-	3092 2	215 9	N		195	174 1		473
01		3565 X	2556	-0-	-1009	-0-	2381 2	175 9	N		159	185 1		447
02		3219 X	2965	-0-	-254	-0-	2760 2	205 9	N		186	338 1		295

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267895		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH		8339		PERF. 8646 - 13168		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			377
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			377
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N		-0-			377
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			377
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			377
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			377

WILLIAM 118 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268124		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH		8162		PERF. 8345 - 12980		
09		1740 N	1513	-0-	-227	-0-	1462 2	51 9	N		46			275
10		1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1652 2	103 9	N		94	182 1		187
11		1560 N	1276	-0-	-284	-0-	1210 2	66 9	N		60			247
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1739 2	102 9	N		93	188 1		152
01		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1658 2	75 9	N		68			220
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1373 2	66 9	N		60	182 1		98

OASIS CREEK HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268208		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH		9444		PERF. 9670 - 13915		
09		3780 X	2737	-0-	-1043	-0-	2711 2	26 9	N		24	195 1		157
10		3503 X	2745	-0-	-758	-0-	2734 2	11 9	N		10			167
11		3390 X	3122	-0-	-268	-0-	3110 2	12 9	N		11			178
12		3503 X	2875	-0-	-628	-0-	2803 2	72 9	N		65			243
01		3348 X	2609	-0-	-739	-0-	2586 2	23 9	N		21			264
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3323 2	48 9	N		44			308

SAMUEL 132 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268434		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH		7966		PERF. 8345 - 12975		
09		3780 X	2100	-0-	-1680	-0-	2045 2	55 9	N		50	188 1		594
10		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4518 2	164 9	N		149	192 1		551
11		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3468 2	224 9	N		204	174 1		581
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3428 2	222 9	N		202	370 1		413
01		3906 X	3486	-0-	-420	-0-	3306 2	180 9	N		164	184 1		393
02		3654 X	3325	-0-	-329	-0-	3152 2	173 9	N		157			550

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YORK 137 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 268819	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 9690	- 14015								
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3705	2	83	9	N	75			340
10	3968 X	3559	-0-	-409	-0-	3491	2	68	9	N	62	182	1	220
11	3840 X	3133	-0-	-707	-0-	3083	2	50	9	N	45			265
12	3968 X	3715	-0-	-253	-0-	3621	2	94	9	N	85			350
01	3906 X	2911	-0-	-995	-0-	2863	2	48	9	N	44			394
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3644	2	120	9	N	109	256	1	247
WELL #: 1H		RRCID -> 268826	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 8720	- 13010								
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3696	2	173	9	N	157			655
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3064	2	95	9	N	86	186	1	555
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3610	2	128	9	N	116			671
12	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3398	2	167	9	N	152	361	1	462
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3137	2	120	9	N	109			571
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3050	2	132	9	N	120	191	1	500
WELL #: 1HF		RRCID -> 268852	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 9532	PERF. 9554	- 14060								
09	5100 X	4941	-0-	-159	-0-	4842	2	99	9	N	90	194	1	357
10	5301 X	5157	-0-	-144	-0-	4992	2	165	9	N	150			507
11	5130 X	4790	-0-	-340	-0-	4777	2	13	9	N	12	167	1	352
12	5301 X	4995	-0-	-306	-0-	4883	2	112	9	N	102	176	1	278
01	5146 X	4753	-0-	-393	-0-	4675	2	78	9	N	71			349
02	4814 X	4422	-0-	-392	-0-	4253	2	169	9	N	154	185	1	318
WELL #: 1HB		RRCID -> 268930	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 9537	PERF. 9612	- 14440								
09	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	3973	2	53	9	N	48	184	1	367
10	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	4243	2	86	9	N	78			445
11	4470 X	4032	-0-	-438	-0-	3937	2	95	9	N	86	188	1	343
12	4619 X	4086	-0-	-533	-0-	3974	2	112	9	N	102			445
01	4340 X	1845	-0-	-2495	-0-	1784	2	61	9	N	55			500
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4004	2	128	9	N	116			616
WELL #: 1H		RRCID -> 269304	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 9482	PERF. 9850	- 14430								
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	911	2	58	9	N	53			269
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	980	2	84	9	N	76	189	1	156
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1040	2	76	9	N	69			225
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1116	2	114	9	N	104			329
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1113	2	30	9	N	27			356
02	1073 N	902	-0-	-171	-0-	706	2	196	9	N	178			534
WELL #: 1H		RRCID -> 269441	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 8150	- 12750								
09	3120 X	1918	-0-	-1202	-0-	1872	2	46	9	N	42			450
10	3162 X	2084	-0-	-1078	-0-	2038	2	46	9	N	42	178	1	314
11	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	2619	2	124	9	N	113			427
12	3193 X	2366	-0-	-827	-0-	2316	2	50	9	N	45	170	1	302
01	3193 X	2308	-0-	-885	-0-	2277	2	31	9	N	28			330
02	2639 X	2610	-0-	-29	-0-	2522	2	88	9	N	80			410
WELL #: 1H		RRCID -> 269566	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 9604	PERF. 9750	- 14100								
09	3840 X	2887	-0-	-953	-0-	2873	2	14	9	N	13	187	1	178
10	3658 X	3151	-0-	-507	-0-	3100	2	51	9	N	46			224
11	3540 X	3306	-0-	-234	-0-	3231	2	75	9	N	68			292
12	3658 X	3446	-0-	-212	-0-	3360	2	86	9	N	78			370
01	3472 X	2539	-0-	-933	-0-	2466	2	73	9	N	66			436
02	3190 X	1234	-0-	-1956	-0-	1210	2	24	9	N	22	179	1	279

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KRITSER 3 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KRITSER 3 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 1H		RRCID -> 269819	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 9570	- 13930								
09	1170 N	276	-0-	-894	-0-	226	2	50	9	N	45					437
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1702	2	279	9	N	254	188	1			503
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	789	2	164	9	N	149	369	1			283
12	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					283
01	1550 N	125	-0-	-1425	-0-	125	2			N	-0-					283
02	928 N	299	-0-	-629	-0-	299	2			N	-0-					283

CHARLOTTE 136		WELL #: 2H		RRCID -> 269972	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 9664	PERF.10050	- 14620								
09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5124	2	85	9	N	77	189	1			164
10	4402 X	4300	-0-	-102	-0-	4241	2	59	9	N	54					218
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4245	2	87	9	N	79					297
12	4929 X	4490	-0-	-439	-0-	4401	2	89	9	N	81	183	1			195
01	4929 X	4252	-0-	-677	-0-	4158	2	94	9	N	85					280
02	4611 X	4141	-0-	-470	-0-	4068	2	73	9	N	66					346

SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID -> 270139	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 9491	PERF. 9534	- 14440								
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3630	2	358	9	N	325	188	1			576
10	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3644	2	183	9	N	166	197	1			545
11	3990 X	3637	-0-	-353	-0-	3408	2	229	9	N	208	192	1			561
12	4123 X	3736	-0-	-387	-0-	3494	2	242	9	N	220	362	1			419
01	4123 X	3220	-0-	-903	-0-	3058	2	162	9	N	147					566
02	3857 X	2797	-0-	-1060	-0-	2665	2	132	9	N	120	188	1			498

BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270280	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 8248	- 12730								
09	2960 N	1371	-0-	-1589	-0-	1249	2	122	9	N	111					629
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1558	2	131	9	N	119	190	1			558
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1508	2	149	9	N	135					693
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1613	2	87	9	N	79	515	1			257
01	1581 N	1006	-0-	-575	-0-	978	2	28	9	N	25					282
02	1479 N	698	-0-	-781	-0-	606	2	92	9	N	84					366

SMITH HMH		WELL #: 1HD		RRCID -> 270353	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 9646	- 14020								
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2157	2	42	9	N	38					154
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2105	2	45	9	N	41					195
11	2010 N	1564	-0-	-446	-0-	1539	2	25	9	N	23					218
12	2139 N	1615	-0-	-524	-0-	1586	2	29	9	N	26					244
01	2139 N	1226	-0-	-913	-0-	1215	2	11	9	N	10					254
02	1508 N	1156	-0-	-352	-0-	1115	2	41	9	N	37	186	1			105

SUE 14 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270765	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8880	- 13260								
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4631	2	299	9	N	272	348	1			163
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	4852	2	305	9	N	277	186	1			254
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4420	2	295	9	N	268	170	1			352
12	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4668	2	343	9	N	312	379	1			285
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4706	2	319	9	N	290	185	1			390
02	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4532	2	263	9	N	239	384	1			245

LOHR		WELL #: 702H		RRCID -> 270894	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 10130	PERF.10250	- 14870								
09	5010 X	4688	-0-	-322	-0-	4666	2	22	9	N	20	181	1			144
10	5177 X	4900	-0-	-277	-0-	4870	2	30	9	N	27					171
11	5010 X	4937	-0-	-73	-0-	4865	2	72	9	N	65					236
12	4836 X	4581	-0-	-255	-0-	4516	2	65	9	N	59					295
01	4898 X	3464	-0-	-1434	-0-	3423	2	41	9	N	37					332
02	4785 X	4276	-0-	-509	-0-	4225	2	51	9	N	46	177	1			201

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC S. EWING HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915	-		14550		
09	1260	N	564	-0-	-696	-0-	564	2			N	-0-					385
10	1209	N	520	-0-	-689	-0-	520	2			N	-0-					385
11	900	N	745	-0-	-155	-0-	743	2	2	9	N	2					387
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					387
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					387
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					387

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227	-		13655		
09	5280	X	5188	-0-	-92	-0-	4726	2	462	9	N	420	378	1			374
10	5456	X	3890	-0-	-1566	-0-	3850	2	40	9	N	36	189	1			221
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5269	2	268	9	N	244	193	1			272
12	5394	X	4955	-0-	-439	-0-	4671	2	284	9	N	258	181	1			349
01	5394	X	4616	-0-	-778	-0-	4480	2	136	9	N	124					473
02	5365	X	3561	-0-	-1804	-0-	3425	2	136	9	N	124	180	1			417

DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991	-		16010		
09	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6546	2	175	9	N	159	178	1			84
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	6939	2	193	9	N	175	182	1			77
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6687	2	207	9	N	188	177	1			88
12	6944	X	6922	-0-	-22	-0-	6742	2	180	9	N	164	178	1			74
01	7130	X	6094	-0-	-1036	-0-	5920	2	174	9	N	158					232
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6498	2	182	9	N	165	185	1			212

SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286	-		14660		
09	1410	N	721	-0-	-689	-0-	721	2			N	-0-					240
10	1271	N	371	-0-	-900	-0-	371	2			N	-0-					240
11	1020	N	56	-0-	-964	-0-	56	2			N	-0-					240
12	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	2			N	-0-					240
01	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-					240
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	6	2	1	9	N	1					241

VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170	-		12580		
09	2910	X	1624	-0-	-1286	-0-	1591	2	33	9	N	30					413
10	2945	X	1219	-0-	-1726	-0-	1162	2	57	9	N	52	186	1			279
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2430	2	139	9	N	126					405
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2246	2	76	9	N	69	193	1			281
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2079	2	107	9	N	97					378
02	2494	X	771	-0-	-1723	-0-	745	2	26	9	N	24	178	1			224

MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216	-		14550		
09	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	3092	2	6	9	N	5					275
10	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	3174	2	11	9	N	10					285
11	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3132	2	15	9	N	14					299
12	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	3162	2	32	9	N	29	184	1			144
01	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	2589	2	30	9	N	27					171
02	3045	X	2932	-0-	-113	-0-	2899	2	33	9	N	30					201

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10200	- 14190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2859	-0-	-141		15	2730	2	129 9	N	117	182 1	244
10	2769 N	2754	-0-	-15		-0-	2638	2	116 9	N	105		349
11	2503 X	2503	-0-	-0-		-0-	2387	2	116 9	N	105	187 1	267
12	2528 X	2528	-0-	-0-		-0-	2390	2	138 9	N	125		392
01	2480 X	2304	-0-	-176		-0-	2210	2	94 9	N	85	176 1	301
02	2320 X	2304	-0-	-16		-0-	2192	2	112 9	N	102	188 1	215

BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10075	- 14217	
09	3510 X	2968	-0-	-542		-0-	2891	2	77 9	N	70		300
10	3441 X	3364	-0-	-77		-0-	3262	2	102 9	N	93		393
11	2864 X	2864	-0-	-0-		-0-	2781	2	83 9	N	75	187 1	281
12	3069 X	2777	-0-	-292		-0-	2694	2	83 9	N	75		356
01	3379 X	2164	-0-	-1215		-0-	2105	2	59 9	N	54		410
02	3161 X	2856	-0-	-305		-0-	2750	2	106 9	N	96	180 1	326

EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8500	- 12952	
09	4280 X	4280	-0-	-0-		-0-	3943	2	337 9	N	306	358 1	173
10	4340 X	4113	-0-	-227		-0-	3879	2	234 9	N	213		386
11	4200 X	3923	-0-	-277		-0-	3578	2	345 9	N	314	361 1	339
12	4340 X	3104	-0-	-1236		-0-	2782	2	322 9	N	293	195 1	437
01	4340 X	3221	-0-	-1119		-0-	2942	2	279 9	N	254	193 1	498
02	4060 X	3035	-0-	-1025		-0-	2699	2	336 9	N	305	531 1	272

DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF. 9300	- 20651	
09	9210 X	8562	-0-	-648		-0-	7724	2	838 9	N	762	731 1	383
10	9517 X	8540	-0-	-977		-0-	7748	2	792 9	N	720	726 1	377
11	9653 X	9653	-0-	-0-		-0-	8816	2	837 9	N	761	714 1	424
12	8990 X	8025	-0-	-965		-0-	7201	2	824 9	N	749	711 1	462
01	8990 X	8340	-0-	-650		-0-	7596	2	744 9	N	676	734 1	404
02	9338 X	6865	-0-	-2473		-0-	6157	2	708 9	N	644	533 1	515

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 9201	- 9211	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750											
OWEN		WELL #:		1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9211	- 9227	
09	450 N	-0-	-0-	-450	B	-5284			N	-0-			15
10	527 N	1054	-0-	527	B	-4757	1054	2		N	-0-		15
11	390 N	994	-0-	604	B	-4153	22	1	972	2	N	-0-	15
12	0 N	306	-0-	306	B	-3847	58	1	248	2	N	-0-	15
01	620 N	687	-0-	67	B	-3780	62	1	625	2	N	-0-	15
02	580 N	531	-0-	-49	B	-3780	56	1	475	2	N	-0-	15

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CJD DISPOSALS, LLC		120600								
LOTZ -419-		WELL #: 1		RRCID -> 072316		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)		53879 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
ELISE 286		WELL #: 1A		RRCID -> 169563		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY 285		WELL #: 1		RRCID -> 170802		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	18	-0-	18	18	18	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-

LISTER (GRANITE WASH)		53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
ALEXANDRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 268630		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443		
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-		N	3		89
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		89
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		89
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	N	-0-		89
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MILLS RANCH		WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448						
09	780 N	589	-0-	-191	-0-	391	2	198	9	N	180	180	1	180
10	868 N	589	-0-	-279	-0-	355	2	234	9	N	213	183	1	210
11	810 N	539	-0-	-271	-0-	378	2	161	9	N	146	184	1	172
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	346	2	185	9	N	168	182	1	158
01	589 N	277	-0-	-312	-0-	122	2	155	9	N	141	182	1	117
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	264	2	209	9	N	190	197	1	110

DAVIDSON		WELL #: 3036H		RRCID -> 262071		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963						
09	3750 X	3628	-0-	-122	-0-	3473	2	155	9	N	141	191	1	135
10	4123 X	2408	-0-	-1715	-0-	2292	2	116	9	N	105			240
11	3990 X	2144	-0-	-1846	-0-	2052	2	92	9	N	84	184	1	140
12	4123 X	1679	-0-	-2444	-0-	1589	2	90	9	N	82			222
01	3751 X	1635	-0-	-2116	-0-	1572	2	63	9	N	57	186	1	93
02	3509 X	3170	-0-	-339	-0-	3017	2	153	9	N	139			232

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1131	2	125	9	N	114	192	1		175	
10		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1115	2	123	9	N	112	177	1		110	
11		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1098	2	143	9	N	130				240	
12		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1112	2	138	9	N	125	195	1		170	
01		1240 N	906	-0-	-334	-0-	816	2	90	9	N	82				252	
*02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	999	2	102	9	N	93	167	1		178	

 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

09		1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1071	2	81	9	N	74	194	1		232
10		1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1048	2	90	9	N	82	177	1		137
11		1200 N	1103	-0-	-97	-0-	1019	2	84	9	N	76				213
12		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1077	2	90	9	N	82	200	1		95
01		1147 N	978	-0-	-169	-0-	895	2	83	9	N	75				170
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1214	2	86	9	N	78	193	1		55

 DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

09		930 X	139	-0-	-791	-0-	139	2			N	-0-				85
10		651 X	61	-0-	-590	-0-	61	2			N	-0-				85
11		360 X	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-				85
12		310 X	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-				85
01		217 X	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-				85
02		145 X	42	-0-	-103	-0-	42	2			N	-0-				85

 DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 13064

09		476 X	221	-0-	-255	-0-	203	2	18	9	N	16				16
10		403 X	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-				16
11		390 X	244	-0-	-146	-0-	207	2	37	9	N	34				50
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-				50
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3				53
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	N	7				60

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2306		RRCID -> 209106		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 13475		PERF.12329 - 12362						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					96
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11564 - 11568						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92

STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13278 - 13407						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.12215 - 12223						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69

MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13381 - 13504						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13295 - 13483						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881		PERF.12154 - 13739						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
		//CONT.//	877099									
		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

STREET, E.B.		WELL #:	1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12375 - 13666	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILEY		WELL #:	616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.	13376 - 13865	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

RIVES		WELL #:	5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.	12607 - 13802	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WITHAM		WELL #:	2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	12170 - 12992	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RN BYERS UNIT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4090 - 4650	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12263 - 12602	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485						
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	372	1	91	3	N	-0-				-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	384	1	103	3	N	-0-				-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	372	1	94	3	N	-0-				-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	384	1	87	3	N	-0-				-0-
01	496 N	56	-0-	-440	-0-	56	3			N	-0-				-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT				-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
		WELL #: 2213		RRCID -> 228056	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 13514	PERF.12241	- 13420			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2206		RRCID -> 231203	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	295 3	N	-0-			21
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-			21
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 3	N	-0-			21
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-			21
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3	N	-0-			21
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-		N	NO RPT			21

MCALLISTER		WELL #: 2212		RRCID -> 236454	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12300	- 13466			
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	372 1	350 3	N	-0-		3
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	384 1	370 3	N	-0-		3
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	372 1	355 3	N	-0-		3
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	384 1	348 3	N	-0-		3
01	744 N	299	-0-	-445	-0-	299 3		N	-0-		3
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT		3

WITHAM		WELL #: 2210		RRCID -> 237099	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 14598	PERF.14457	- 14464			
09	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	372 1	1622 3	N	2		119
10	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	384 1	1688 3	N	2		121
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	372 1	1655 3	N	3		124
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	384 1	1720 3	N	-0-		124
01	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	1339 3		N	-0-		124
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-			N	NO RPT		124

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551	COMPL. DATE 08/11/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12205	- 13617			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		171

MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357	COMPL. DATE 09/08/2007	TOTAL DEPTH 13637	PERF.13292	- 13498			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

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

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316		RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF. 12187 - 13549
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE)				54284	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942								
LOCKE		WELL #:		360		RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 4100 - 5900
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI)				54357	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
WALSER		WELL #:		1		RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 9910 - 9916
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)				54573	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 159		WELL #:		3A		RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7084 - 7112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HARBAUGH		WELL #:		1		RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330 - 7860
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #:		5140		RRCID ->	216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7145 - 7184
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-			13
10	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2	N	-0-			13
11	240 N	73	-0-	-167	-0-	73	2	N	-0-			13
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			13
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			13
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	N	13	14	9	26

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	7191 - 7628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARBAUGH-COURSON				WELL #: 1146	RRCID -> 215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8653 - 8670			
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	62	1	2808	2	N	-0-		43
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	62	1	4117	2	N	-0-		43
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	60	1	3783	2	N	-0-		43
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	62	1	3750	2	N	-0-		43
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	62	1	2979	2	N	-0-		43
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	58	1	3768	2	N	-0-		43
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH				WELL #: 147	RRCID -> 093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8202 - 8252			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC				101619										
LOTT 2				WELL #: 3H	RRCID -> 264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11510 - 15867			
09	2370	X	1237	-0-	-1133	-0-	17	1	1100	2	Y	109		164
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	120	9	2362	2	Y	171	177	158
11	2370	X	1825	-0-	-545	-0-	5	1	188	9				
12	2449	X	1360	-0-	-1089	-0-	1108	2	717	9	Y	652	551	259
01	2449	X	1255	-0-	-1194	-0-	796	2	564	9	Y	513	507	265
02	2291	X	721	-0-	-1570	-0-	820	2	435	9	Y	395	364	296
							321	2	400	9	Y	364	181	479
LOTT 2				WELL #: 4H	RRCID -> 265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11536 - 16237			
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	745	2	Y	45		116
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	9	42	9	Y	38	13	141
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	980	2	417	2	Y	40	2	179
12	837	N	310	-0-	-527	-0-	10	1	44	9				
01	1023	N	405	-0-	-618	-0-	270	2	40	9	Y	36		215
02	464	N	146	-0-	-318	-0-	300	2	105	9	Y	95	2	308
							132	2	14	9	Y	13	177	144

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//				55072 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
LOTT				WELL #: 1516	RRCID -> 251183	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	14685	PERF.12027	- 14617		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
10		442 N	442	-0-	-0-		374	2	68	9	N	62	160
11		1598 N	1598	-0-	-0-		1480	2	118	9	N	107 190 1	77
12		1617 N	1617	-0-	-0-		1596	2	21	9	N	19	96
01		1013 N	1013	-0-	-0-		943	2	70	9	N	64	160
02		943 N	943	-0-	-0-		943	2			N	-0-	160

CARR 1				WELL #:	2H	RRCID -> 255809	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11513	- 15631	

09		3432 X	3432	-0-	-0-		1044	1	2330	2	N	53	97
							58	9					
10		2157 X	2157	-0-	-0-		1079	1	1026	2	N	47	144
							52	9					
11		9721 X	9721	-0-	-0-		1044	1	8512	2	N	150 190 1	104
							165	9					
12		10384 X	10384	-0-	-0-		1079	1	9166	2	N	126	230
							139	9					
01		1587 X	1587	-0-	-0-		1079	1	467	2	N	37 192 1	75
							41	9					
02		2072 X	2072	-0-	-0-		1009	1	1008	2	N	50	125
							55	9					

LUNSFORD 3				WELL #:	4H	RRCID -> 257677	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11333	PERF.11955	- 16156	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29

WHITNEY 4				WELL #:	2H	RRCID -> 261461	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11819	- 16199	

09		8520 X	7193	-0-	-1327		7152	2	41	9	N	37	94
10		7905 X	7782	-0-	-123		7626	2	156	9	N	142	236
11		8728 X	8728	-0-	-0-		8630	2	98	9	N	89 188 1	137
12		7440 X	7088	-0-	-352		6968	2	120	9	N	109 119 1	127
01		7781 X	7044	-0-	-737		6877	2	167	9	N	152 266 1	13
02		8439 X	8243	-0-	-196		8162	2	81	9	N	74	87

LUNSFORD 3				WELL #:	8H	RRCID -> 262178	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	11494	PERF.11899	- 16483	

09		6679 X	6679	-0-	-0-		1044	1	5382	2	N	230	283
							253	9					
10		6572 X	5108	-0-	-1464		1079	1	3697	2	N	302 183 1	402
							332	9					
11		6240 X	5880	-0-	-360		1044	1	4584	2	N	229 373 1	258
							252	9					
12		6851 X	6019	-0-	-832		1079	1	4657	2	N	257 190 1	325
							283	9					
01		6851 X	3529	-0-	-3322		1079	1	2348	2	N	93 190 1	228
							102	9					
02		6409 X	4843	-0-	-1566		1009	1	3668	2	N	151 174 1	205
							166	9					

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
LUNSFORD 3		WELL #:		6H		RRCID -> 263138		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11808 - 16264			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5196	2	129	9	N	117			264
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4867	2	116	9	N	105			369
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4978	2	124	9	N	113	189	1	293
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5609	2	133	9	N	121	197	1	217
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6058	2	109	9	N	99	191	1	125
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5501	2	153	9	N	139			264

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725		PERF.11958 - 12650			
LOTT				1017											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

LOTT 17		WELL #:		2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267		PERF.12135 - 16492			
09	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	2956	2	142	9	N	129			322
10	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	3058	2	119	9	N	108	184	1	246
11	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	2909	2	164	9	N	149	184	1	211
12	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3029	2	143	9	N	130	180	1	161
01	3224	X	2332	-0-	-892	-0-	2211	2	121	9	N	110			271
02	2987	X	2888	-0-	-99	-0-	2743	2	145	9	N	132	177	1	226

LOTT 17		WELL #:		3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12180 - 16573			
09	5130	X	5106	-0-	-24	-0-	4985	2	121	9	N	110			278
10	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	4810	2	122	9	N	111	191	1	198
11	4920	X	4675	-0-	-245	-0-	4545	2	130	9	N	118	189	1	127
12	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	4749	2	127	9	N	115			242
01	5270	X	4836	-0-	-434	-0-	4700	2	136	9	N	124	184	1	182
02	4930	X	4544	-0-	-386	-0-	4412	2	132	9	N	120	180	1	122

ATHERTON, D. E.		WELL #:		3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11380 - 15725			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

LOTT 17		WELL #:		4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12060 - 16453			
09	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	4515	2	248	9	N	225	358	1	134
10	4991	X	4859	-0-	-132	-0-	4605	2	254	9	N	231	182	1	183
11	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	4235	2	227	9	N	206	180	1	209
12	5115	X	4033	-0-	-1082	-0-	3823	2	210	9	N	191	181	1	219
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5774	2	202	9	N	184	189	1	214
02	4611	X	4541	-0-	-70	-0-	4282	2	259	9	N	235	190	1	259

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		14B2 EXT	96	-0-	96	4729	96 2			N	-0-	80
10		14B2 EXT	131	-0-	131	4860	131 2			N	-0-	80
11		14B2 EXT	358	-0-	358	5218	358 2			N	-0-	80
12		5497 X	279	-0-	-5218	-0-	279 2			N	-0-	80
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1091 2		29 9	N	26	106
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1048 2		77 9	N	70	176

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081												
09		1140 N	927	-0-	-213	-0-	927 2			N	-0-	-0-
10		992 N	921	-0-	-71	-0-	921 2			N	-0-	-0-
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-	-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-	-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	-0-
02		1044 N	999	-0-	-45	-0-	999 2			N	-0-	-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994												
09		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2			N	-0-	-0-
10		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2			N	-0-	-0-
11		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2			N	-0-	-0-
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2			N	-0-	-0-
01		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2			N	-0-	-0-
02		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2			N	-0-	-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.// 55072 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
GREENHOUSE, T. A.		WELL #: 1		RRCID -> 078714	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15625	PERF.14538	- 14786			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

ATHERTON, D. E.		WELL #: 1		RRCID -> 079971	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 15060	PERF.14621	- 14639			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

LOTT RANCH (14500)		55072 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
LEE-HEFLEY		WELL #: 105		RRCID -> 138733	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 15060	PERF.14342	- 14368			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
HORN		WELL #: 1049		RRCID -> 186636	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14346	- 14684			
09	3000 N	2129	-0-	-871	1788	2120	2	9 9	N	8	52
10	3100 N	2231	-0-	-869	919	2223	2	8 9	N	7	59
11	3000 N	2123	-0-	-877	42	2115	2	8 9	N	7	66
12	2206 N	2164	-0-	-42	-0-	2154	2	10 9	N	9	75
01	2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2117	2	13 9	N	12	20
02	2059 N	1957	-0-	-102	-0-	1955	2	2 9	N	2	22

LUNSFORD		WELL #: 203		RRCID -> 194948	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 14856	PERF.14150	- 14174			
09	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4430	2	46 9	N	42	210
10	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4576	2	43 9	N	39	71
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4355	2	39 9	N	35	106
12	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31 9	N	28	15
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4428	2	44 9	N	40	55
02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4145	2	41 9	N	37	92

PANNELL		WELL #: 202		RRCID -> 198190	COMPL. DATE 10/11/2003	TOTAL DEPTH 14898	PERF.14254	- 14786			
09	4530 X	4332	-0-	-198	-0-	4289	2	43 9	N	39	39
10	4681 X	4479	-0-	-202	-0-	4448	2	31 9	N	28	67
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4236	2	29 9	N	26	93
12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4535	2	7 9	N	6	48
01	4464 X	3395	-0-	-1069	-0-	3373	2	22 9	N	20	68
02	4176 X	4081	-0-	-95	-0-	4081	2		N	-0-	68

OIL AND GAS DIVISION

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MICHELLE		WELL #:		1	RRCID -> 212670		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 14558		PERF.13452 - 14487		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			67
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID -> 223731		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 14420		PERF.13474 - 14268		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	5	5	105
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	5	5	100
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			100
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-	62	1	38
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			38
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			38

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 223893		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 15486		PERF.11577 - 13686			
BROWN, R. W.		WELL #:		1									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 209982		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11885 - 12995			
O'BRIEN		WELL #:		1021									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
MILLER		WELL #:		1012	RRCID -> 215710		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 16120		PERF.12366 - 13346		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LIPS, WEST (KANSAS CITY)		55854 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 155789		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6346 - 6490		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)		56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
EQV OPERATING LLC		101634									
BORN		WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)		56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
ROSS, A.A.		WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277			
09	17902 R	17902	-0-	-0-	-0-	17902	2	N	-0-		18
10	18600 #	16975	-0-	-1625	-0-	16975	2	N	-0-		18
11	18000 #	16260	-0-	-1740	-0-	16260	2	N	-0-		18
12	18973 R	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2	N	-0-		18
01	18507 #	5493	-0-	-13014	-0-	5493	2	N	-0-		18
02	17313 #	-0-	-0-	-17313	-0-			N	-0-		-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BRADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631			
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	N	19		113
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	101	1	N	17		130
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19	9	N	12		142
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	91	1	N	6		148
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	13	9	N	-0-		148
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	65	1	N	3		151
						94	1	N			
						3	9				

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURCHFIEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 150869		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 - 8880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-		132
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-		132
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	N	-0-		132
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-		132
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	1		133
						1	9						
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	N	-0-		133
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
OPAL OPERATING COMPANY LLC				624732									
BROYLES		WELL #:		2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386	
09	3000 N	900	-0-	-2100	486	900	2			N	-0-		-0-
10	1496 N	1010	-0-	-486	-0-	1010	2			N	-0-		-0-
11	1260 N	874	-0-	-386	-0-	874	2			N	-0-		-0-
12	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-		-0-
01	1023 N	625	-0-	-398	-0-	625	2			N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		-0-
MARSH (DOUGLAS)				57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5834 - 5840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
PARNELL BROS. -A-		WELL #:		1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
EQV OPERATING LLC				101634									
HOWE, GENE		WELL #:		7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9288 - 9340	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		100676									
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1590 #	53	-0-	-1537	-0-	53 3			Y	58
10		2108 #	39	-0-	-2069	-0-	39 3			Y	58
11		2040 #	124	-0-	-1916	-0-	116 3	8 9		Y	65
12		2108 #	756	-0-	-1352	-0-	739 3	17 9		Y	80
01		626 R	626	-0-	-0-	-0-	625 3	1 9		Y	81
02		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1041 3	11 9		Y	91

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936			
09		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	11
10		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	11
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	11
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	11
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	11
02		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	11

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		100676									
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945			
09		1320 N	769	-0-	-551	-0-	769 3			N	15
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3			N	15
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	15
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	15
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	15
02		986 N	784	-0-	-202	-0-	784 3			N	15

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KING OPERATING CORPORATION		465296									
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LEWIS		WELL #: 3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HUMPHREYS		WELL #:		6037	RRCID ->	197589	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7089 - 7117
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JC STUDDER 168		WELL #:		1HR	RRCID ->	276558	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	7341 - 12450
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)				58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		101619								
WILDLIFE		WELL #:		1167	RRCID ->	125676	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10134 - 10560
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE		WELL #:		1	RRCID ->	231034	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	17475	PERF.	10142 - 10220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #:		1149	RRCID ->	235063	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	17918	PERF.	10346 - 10810
09	330 N	14	-0-	-316	-0-	14	2	Y	-0-			107
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-	107	7	-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-			-0-
02	667 N	539	-0-	-128	-0-	539	2	Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 172		WELL #:		11	RRCID ->	241707	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 10398
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	430	2	21	9	Y	19	134
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3	137
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	Y	14	151
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	580	2	22	9	Y	20	171
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	Y	9	180
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17	9	Y	15	195

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753														
09	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2835	2	112	9	Y	102	167	93
10	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2855	2	70	9	Y	64		157
11	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	2	1	2616	2	Y	20		177
							22	9						
12	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	74	1	2698	2	Y	46		223
							51	9						
01	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	74	1	2776	2	Y	25		248
							28	9						
02	2842	X	2497	-0-	-345	-0-	70	1	2409	2	Y	16		264
							18	9						

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673														
09	7200	X	6116	-0-	-1084	-0-	15	1	6060	2	Y	37		186
							41	9						
10	7440	X	5624	-0-	-1816	-0-	5512	2	112	9	Y	102	186	102
11	7200	X	6150	-0-	-1050	-0-	6044	2	106	9	Y	96		198
12	6975	X	6761	-0-	-214	-0-	6618	2	143	9	Y	130		328
01	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	6378	2	72	9	Y	65	178	215
02	5945	X	4780	-0-	-1165	-0-	4690	2	90	9	Y	82	180	117

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387														
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	370	1	4087	2	Y	74	172	167
							81	9						
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	372	1	3993	2	Y	51	172	46
							56	9						
11	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	360	1	3475	2	Y	52		98
							57	9						
12	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	372	1	3386	2	Y	39		137
							43	9						
01	4185	X	3261	-0-	-924	-0-	372	1	2853	2	Y	33		170
							36	9						
02	3915	X	1195	-0-	-2720	-0-	348	1	840	2	Y	6		176
							7	9						

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903														
09	5250	X	4109	-0-	-1141	-0-	4	1	4104	2	Y	1		238
							1	9						
10	5363	X	4041	-0-	-1322	-0-	4040	2	1	9	Y	1	25	214
11	5070	X	3800	-0-	-1270	-0-	4	1	3765	2	Y	28		242
							31	9						
12	4774	X	3891	-0-	-883	-0-	112	1	3742	2	Y	34	4	272
							37	9						
01	4495	X	3654	-0-	-841	-0-	112	1	3523	2	Y	17	181	108
							19	9						
02	3973	X	3483	-0-	-490	-0-	104	1	3320	2	Y	54	5	157
							59	9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3690 X	1445	-0-	-2245	-0-	15	1	1423	2	Y	6	171 1	18
						7	9						
10	3813 X	2081	-0-	-1732	-0-	56	1	2019	2	Y	5		23
						6	9						
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	240	1	4924	2	Y	85		108
						94	9						
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	248	1	4513	2	Y	75		183
						83	9						
01	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	248	1	2661	2	Y	74	181 1	76
						81	9						
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	232	1	4378	2	Y	46		122
						51	9						

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943													
09	4950 X	4760	-0-	-190	-0-	15	1	4629	2	N	105		317
						116	9						
10	5053 X	4773	-0-	-280	-0-	4605	2	168	9	N	153	363 1	107
						776	9				80		187
11	4890 X	4114	-0-	-776	-0-	4026	2	88	9	N	80		187
						142	9				136	1 1	322
12	4960 X	4818	-0-	-142	-0-	4668	2	150	9	N	136	1 1	322
						596	9				90	177 1	235
01	4929 X	4333	-0-	-596	-0-	4234	2	99	9	N	90	177 1	235
						481	9				103	176 1	162
02	4611 X	4130	-0-	-481	-0-	4017	2	113	9	N	103	176 1	162

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010													
09	1200 N	783	-0-	-417	-0-	777	2	6	9	Y	5		231
						554	2	6	9	Y	5	31 7	205
10	1240 N	560	-0-	-680	-0-	554	2	6	9	Y	5		205
						268	2	39	9	Y	35		240
11	1170 N	902	-0-	-268	-0-	863	2	39	9	Y	35		240
						478	2	4	9	Y	4		244
12	806 N	328	-0-	-478	-0-	324	2	4	9	Y	4		244
						246	2	13	9	Y	12		256
01	558 N	312	-0-	-246	-0-	299	2	13	9	Y	12		256
						723	2	2	9	Y	2		258
02	870 N	147	-0-	-723	-0-	145	2	2	9	Y	2		258

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363													
09	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4389	2	72	9	Y	65		299
						74	1	4331	2	Y	259	175 1	217
10	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	74	1	4331	2	Y	259	175 1	217
						285	9						
11	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	72	1	4554	2	Y	175	180 1	212
						193	9						
12	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	4581	2	109	9	Y	99	183 1	128
						276	2	121	9	Y	110	2 1	236
01	4805 X	4529	-0-	-276	-0-	4408	2	121	9	Y	110	2 1	236
						114	2	129	9	Y	117	181 1	172
02	4495 X	4381	-0-	-114	-0-	4252	2	129	9	Y	117	181 1	172

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943													
09	3600 X	3521	-0-	-79	-0-	15	1	3459	2	Y	43	159 1	95
						47	9						
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3538	2	235	9	Y	214	5 7	304
						3425	2	79	9	Y	72	183 1	193
11	3600 X	3504	-0-	-96	-0-	3425	2	79	9	Y	72	183 1	193
						44	2	65	9	Y	59	1 1	251
12	3689 X	3645	-0-	-44	-0-	3580	2	65	9	Y	59	1 1	251
						78	2	72	9	Y	65	184 1	132
01	3720 X	3642	-0-	-78	-0-	3570	2	72	9	Y	65	184 1	132
						197	2	87	9	Y	79		211
02	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	3197	2	87	9	Y	79		211

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
WRIGHT 151		WELL #: 4H		RRCID -> 272716		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10390 - 12145		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2850 X	2615	-0-	-235	-0-	7 1	2601 2	N	6		90
							7 9					
10		2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2704 2	35 9	N	32		122
11		2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2571 2	44 9	N	40		162
12		2883 X	2808	-0-	-75	-0-	2771 2	37 9	N	34		196
01		2759 X	2524	-0-	-235	-0-	2479 2	45 9	N	41	181 1	56
02		2552 X	2366	-0-	-186	-0-	2318 2	48 9	N	44		100

MATHERS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 276065		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 17409		PERF.10178 - 10320		
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 276087		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10370 - 18353		
09		8670 X	8032	-0-	-638	-0-	72 1	7815 2	N	132	171 1	170
							145 9					
10		8928 X	8134	-0-	-794	-0-	7972 2	162 9	N	147	168 1	149
11		8520 X	7965	-0-	-555	-0-	7792 2	173 9	N	157	175 1	131
12		8804 X	8218	-0-	-586	-0-	8031 2	187 9	N	170	184 1	117
01		8494 X	7523	-0-	-971	-0-	7360 2	163 9	N	148	1 1	264
02		7772 X	7735	-0-	-37	-0-	7541 2	194 9	N	176	352 1	88

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 276219		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10700 - 16703		
09		8220 X	6567	-0-	-1653	-0-	6542 2	25 9	N	23		172
10		8494 X	7126	-0-	-1368	-0-	7015 2	111 9	N	101		273
11		8220 X	6366	-0-	-1854	-0-	6255 2	111 9	N	101	174 1	200
12		8246 X	4263	-0-	-3983	-0-	4209 2	54 9	N	49	1 1	248
01		7595 X	6648	-0-	-947	-0-	6526 2	122 9	N	111	1 1	358
02		6670 X	6339	-0-	-331	-0-	6237 2	102 9	N	93	161 1	290

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #: 2H		RRCID -> 276519		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10327		PERF.10896 - 20988		
09		6750 X	4852	-0-	-1898	-0-	10 1	4789 2	N	48		277
							53 9					
10		6293 X	4963	-0-	-1330	-0-	4882 2	81 9	N	74	180 1	171
11		6270 X	4783	-0-	-1487	-0-	4695 2	88 9	N	80		251
12		6479 X	5031	-0-	-1448	-0-	4937 2	94 9	N	85	1 1	335
01		6479 X	5317	-0-	-1162	-0-	5230 2	87 9	N	79	185 1	229
02		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4654 2	102 9	N	93	180 1	142

MATHERS RANCH 166-1518 (AW)		WELL #: 2H		RRCID -> 276653		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10244		PERF.10375 - 20117		
09		4320 X	3939	-0-	-381	-0-	3837 2	102 9	N	93		200
10		4464 X	3933	-0-	-531	-0-	3793 2	140 9	N	127		327
11		4320 X	3688	-0-	-632	-0-	2 1	3574 2	N	102	176 1	253
							112 9					
12		4371 X	3969	-0-	-402	-0-	74 1	3787 2	N	98	208 1	143
							108 9					
01		4092 X	3574	-0-	-518	-0-	26 1	3420 2	N	116		259
							128 9					
02		3799 X	3542	-0-	-257	-0-	3380 2	162 9	N	147	209 1	197

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	7350 X	5597	-0-	-1753	-0-	5487	2	110	9	N	100	167	1	116
10	7533 X	5263	-0-	-2270	-0-	5183	2	80	9	N	73			189
11	6930 X	5333	-0-	-1597	-0-	2	1	5203	2	N	116	168	1	137
						128	9							
12	6789 X	5128	-0-	-1661	-0-	74	1	4977	2	N	70	1	1	206
						77	9							
01	6789 X	4791	-0-	-1998	-0-	74	1	4625	2	N	84	55	1	235
						92	9							
02	5423 X	3342	-0-	-2081	-0-	70	1	3203	2	N	63	173	1	125
						69	9							

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433														

09	5370 X	4876	-0-	-494	-0-	3	1	4766	2	N	97	177	1	142
						107	9							
10	5549 X	4973	-0-	-576	-0-	4819	2	154	9	N	140			282
11	5370 X	4557	-0-	-813	-0-	2	1	4427	2	N	116	181	1	217
						128	9							
12	5239 X	4494	-0-	-745	-0-	74	1	4321	2	N	90	222	1	85
						99	9							
01	5146 X	4774	-0-	-372	-0-	74	1	4522	2	N	162			247
						178	9							
02	4727 X	4301	-0-	-426	-0-	70	1	4060	2	N	155	231	1	171
						171	9							

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173														

09	8250 X	5020	-0-	-3230	-0-	4	1	5010	2	N	5			175
						6	9							
10	8370 X	5536	-0-	-2834	-0-	5499	2	37	9	N	34			209
11	8040 X	7713	-0-	-327	-0-	4	1	7668	2	N	37			246
						41	9							
12	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	112	1	7630	2	N	21	16	1	251
						23	9							
01	6107 X	5407	-0-	-700	-0-	112	1	5280	2	N	14			265
						15	9							
02	7453 X	3789	-0-	-3664	-0-	104	1	3655	2	N	27	17	1	275
						30	9							

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139														

09	6630 X	6558	-0-	-72	-0-	240	1	6136	2	N	165	168	1	132
						182	9							
10	6603 X	6438	-0-	-165	-0-	248	1	5975	2	N	195	180	1	147
						215	9							
11	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	243	1	6154	2	N	201	177	1	171
						221	9							
12	6789 X	6402	-0-	-387	-0-	251	1	5941	2	N	191	228	1	134
						210	9							
01	6789 X	4983	-0-	-1806	-0-	248	1	4524	2	N	192	163	1	163
						211	9							
02	6409 X	6320	-0-	-89	-0-	232	1	5831	2	N	234	232	1	165
						257	9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14040 X	13391	-0-	-649	-0-	7 1	13051 2	N	303	362 1		171
						333 9						
10	14291 X	13119	-0-	-1172	-0-	12803 2	316 9	N	287	337 1		121
11	13710 X	12416	-0-	-1294	-0-	2 1	12108 2	N	278	182 1		217
						306 9						
12	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	74 1	13730 2	N	362	363 1		216
						398 9						
01	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	74 1	13785 2	N	281	179 1		318
						309 9						
02	12934 X	12339	-0-	-595	-0-	70 1	11972 2	N	270	364 1		224
						297 9						
MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468												
09	6540 X	6441	-0-	-99	-0-	731 1	5585 2	N	114	174 1		232
						125 9						
10	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	775 1	6004 2	N	188	178 1		242
						207 9						
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	750 1	5872 2	N	189	323 1		108
						208 9						
12	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	775 1	5897 2	N	165	180 1		93
						182 9						
01	6975 X	6471	-0-	-504	-0-	775 1	5447 2	N	226	4 1		315
						249 9						
02	6612 X	5833	-0-	-779	-0-	725 1	4856 2	N	229			544
						252 9						
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598												
09	11700 X	10842	-0-	-858	-0-	4 1	10605 2	N	212	167 1		158
						233 9						
10	11966 X	11194	-0-	-772	-0-	10953 2	241 9	N	219	181 1		196
11	11430 X	10640	-0-	-790	-0-	4 1	10397 2	N	217	181 1		232
						239 9						
12	11780 X	10753	-0-	-1027	-0-	112 1	10364 2	N	252	370 1		114
						277 9						
01	11780 X	9478	-0-	-2302	-0-	112 1	9122 2	N	222	4 1		332
						244 9						
02	10469 X	9417	-0-	-1052	-0-	104 1	9068 2	N	223	350 1		205
						245 9						
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395														
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12180 X	11423	-0-	-757	-0-	11267	2	156	9	N	142			249
10	12586 X	11476	-0-	-1110	-0-	11366	2	110	9	N	100	264	1	85
11	11820 X	11249	-0-	-571	-0-	11056	2	193	9	N	175	137	1	123
12	12090 X	11475	-0-	-615	-0-	11279	2	196	9	N	178	126	1	175
01	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	13136	2	508	9	N	462	525	1	112
02	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	12832	2	452	9	N	411	309	1	214

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091														
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8657	2	116	9	N	105	116	1	90
10	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8733	2	134	9	N	122	111	1	101
11	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8495	2	144	9	N	131	145	1	87
12	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8666	2	182	9	N	165	160	1	92
01	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	10093	2	193	9	N	175	161	1	106
02	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	9859	2	155	9	N	141	158	1	89

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501														
09	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	82	77	1	168
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	90			258
11	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	143	241	1	160
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	87	112	1	135
01	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	128	91	1	172
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	93	1	195

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176														
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MMGL TXPH, LLC 101619														
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896														
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)			//CONT.//	58257 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MMGL TXPH, LLC			//CONT.//	101619									
URSCHHEL -3-			WELL #:	1	RRCID ->	054742	COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.	16698 - 16738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		9120 X	8544	-0-	-576	-0-	240 1	8303 2	N	1			4
							1 9						
10		9424 X	6938	-0-	-2486	-0-	120 1	6817 2	N	1			5
							1 9						
11		8880 X	6653	-0-	-2227	-0-	240 1	6413 2	N	-0-			5
12		8835 X	5366	-0-	-3469	-0-	248 1	5118 2	N	-0-			5
01		8835 X	4120	-0-	-4715	-0-	248 1	3872 2	N	-0-			5
02		8265 X	4355	-0-	-3910	-0-	232 1	4123 2	N	-0-			5

MATHERS RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	17078 - 17156	
09		13298 S	13298	-0-	-0-	-0-	811 1	12487 2	N	-0-			-0-
10		13792 S	13792	-0-	-0-	-0-	900 1	12892 2	N	-0-			-0-
11		12183 S	12183	-0-	-0-	-0-	900 1	11283 2	N	-0-			-0-
12		12892 S	12892	-0-	-0-	-0-	930 1	11962 2	N	-0-			-0-
01		12055 S	12055	-0-	-0-	-0-	930 1	11125 2	N	-0-			-0-
02		12516 S	12516	-0-	-0-	-0-	870 1	11646 2	N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC			704176										
HUMPHREYS, M			WELL #:	A 1	RRCID ->	086706	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	17272 - 17354	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)			58257 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC			101619										
MATHERS RANCH			WELL #:	10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.	11862 - 11872	
09		173	67	-0-	-106	-0-	67 1		Y	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 7		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC			704176										
HUMPHREYS, L. P.			WELL #:	3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	11832 - 11842	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
HALEY 153			WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12134 - 12154	
09		46080 X	45056	-0-	-1024	-0-	45056 3		N	-0-			130
10		47213 X	46927	-0-	-286	-0-	46917 3	10 9	N	9			139
11		45690 X	45207	-0-	-483	-0-	45207 3		N	-0-			139
12		47120 X	46518	-0-	-602	-0-	46518 3		N	-0-			139
01		46934 X	45870	-0-	-1064	-0-	45870 3		N	-0-			139
02		43906 X	42354	-0-	-1552	-0-	42354 3		N	-0-			139

MATHERS RANCH (TONKAWA)		58257 798		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619									
MATHERS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 204863		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 18194		PERF. 7832 - 7852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		510 N	421	-0-	-89	-0-	2 1	419 2	Y	-0-	44
10		527 N	386	-0-	-141	-0-	386 2		Y	-0-	44
*11		480 N	368	-0-	-112	-0-	368 2		Y	-0-	44
*12		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2		Y	-0-	44
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	44
02		348 N	303	-0-	-45	-0-	303 2		Y	-0-	44

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
CONATSER		WELL #: 1162		RRCID -> 260444		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 18217		PERF. 8028 - 8047	
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-	22
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	22
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3		Y	-0-	22
12		310 N	185	-0-	-125	-0-	185 3		Y	-0-	22
01		217 N	154	-0-	-63	-0-	154 3		Y	-0-	22
*02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	22

CONATSER		WELL #: 1622		RRCID -> 260445		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8010 - 8018	
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-	-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-	-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3		N	-0-	-0-

FEDERAL -161-		WELL #: 2		RRCID -> 293261		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7926 - 7948	
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-	-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-	-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3		N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS		WELL #: 4		RRCID -> 283568		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7200 - 7925	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10640			N	-0-	73
10	14B2 EXT		2958	-0-	2958	13598	2873 2	85 9	N	77	150
11	14B2 EXT		3723	-0-	3723	17321	3644 2	79 9	N	72	30
12	14B2 EXT		3865	-0-	3865	21186	3797 2	68 9	N	62	92
01	14B2 EXT		1488	-0-	1488	22674	1452 2	36 9	N	33	125
02	14B2 EXT		3713	-0-	3713	26387	3654 2	59 9	N	54	179

MAY (BASAL MORROW)		58568 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
WEINETTE		WELL #: 1		RRCID -> 184954		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9394 - 9402	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
DUKE, BOBBY K.				230469						
DUKE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 083279	COMPL. DATE 06/18/1979	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 9424	- 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
STABEL				WELL #: 1	RRCID -> 119667	COMPL. DATE 12/17/1985	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 9053	- 9062	
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-		74
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		74
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	N	-0-		74
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		74
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-		74
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-		74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
J-BREX COMPANY				427513						
SWINK TARBOX				WELL #: 1	RRCID -> 204624	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8328	- 8336	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON RANCH 149				WELL #: 2	RRCID -> 209082	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8196	- 8206	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
BETTY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078049	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 7814	PERF. 6200	- 7740	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30 1	124 2	N	-0-	352
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31 1	135 2	N	-0-	352
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30 1	115 2	N	-0-	352
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	31 1	135 2	N	-0-	352
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31 1	138 2	N	-0-	352
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	12 1	50 2	N	-0-	352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		960 N	927	-0-	-33	-0-	927 2	N	-0-			-0-
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-			-0-
12		961 N	938	-0-	-23	-0-	938 2	N	-0-			-0-
01		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-			-0-
02		928 N	924	-0-	-4	-0-	924 2	N	-0-			-0-

M3V ENERGY, LLC		519511										
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479		
09	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			115
10	186	#	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-			115
11	2586	R	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3	N	-0-			115
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	116 3	N	18			133
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			133
02	348	#	NO RPT	-0-	-348	-0-		N	NO RPT			133

MCMORDIE RANCH (9400)		//CONT.//		59836 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	9312 - 9434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	47 1	425 3	N	-0-			249
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	47 1	421 3	N	-0-			249
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	45 1	407 3	N	-0-			249
12	496 #	453	-0-	-43	-0-	45 1	408 3	N	-0-			249
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	44 1	397 3	N	-0-			249
02	464 #	333	-0-	-131	-0-	33 1	300 3	N	-0-			249

MCMORDIE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 294929	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9408 - 9422	
09	1658 R	69	-0-	-1589	-0-	7 1	62 3	N	-0-			178
10	992 #	244	-0-	-748	-0-	24 1	220 3	N	-0-			178
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	23 1	207 3	N	-0-			178
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 3	N	-0-			178
01	248 #	139	-0-	-109	-0-	14 1	125 3	N	-0-			178
02	232 #	174	-0-	-58	-0-	17 1	157 3	N	-0-			178

MCMORDIE RANCH (9500)				59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
MCCORDIE "B"				WELL #: 2011	RRCID -> 214503	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9214 - 9342	
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	70 1	429 3	N	30			254
						33 9						
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71 1	437 3	N	33			287
						36 9						
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	65 1	397 3	N	24	186 1		125
						26 9						
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	70 1	432 3	N	29			154
						32 9						
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	62 1	379 3	N	25			179
						28 9						
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47 1	292 3	N	23			202
						25 9						

MCMORDIE RANCH (9700)				59840 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLS				WELL #: 2 T	RRCID -> 119680	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9424 - 9437	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)				59840 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392								
MCMORDIE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 161741	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10958 - 10976	
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			22
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			22
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			22
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			22
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MCMORDIE RANCH (11,000)		//CONT.//		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
MCMORDIE		WELL #:		207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	146 1	896 3	N	-0-	-0-			
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	152 1	933 3	N	-0-	-0-			
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	147 1	906 3	N	-0-	-0-			
12		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	152 1	932 3	N	-0-	-0-			
01		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	148 1	912 3	N	-0-	-0-			
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	121 1	745 3	N	-0-	-0-			

MEG (GRANITE WASH)				60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205										
THIERSTEIN		WELL #:		7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934			
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	318 2	17 9	N	15	24			
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	334 2	8 9	N	7	31			
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	322 2	11 9	N	10	41			
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	332 2	17 9	N	15	56			
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	328 2	13 9	N	12	68			
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	308 2	13 9	N	12	80			

ANDERSON RANCH 61				WELL #:		1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100	
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	292 2	6 9	N	5	57			
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	291 2	8 9	N	7	64			
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	267 2	6 9	N	5	69			
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	274 2	8 9	N	7	76			
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	267 2	9 9	N	8	84			
02		261 N	209	-0-	-52	-0-	206 2	3 9	N	3	87			

MOORE 63				WELL #:		1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256	
09		2520 N	2463	-0-	-57	-0-	2443 2	20 9	N	18	85			
10		2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2516 2	24 9	N	22	107			
11		2520 N	2462	-0-	-58	-0-	2440 2	22 9	N	20	34	93 1		
12		2542 N	2435	-0-	-107	-0-	2416 2	19 9	N	17	51			
01		2542 N	2369	-0-	-173	-0-	2341 2	28 9	N	25	76			
02		2378 N	2362	-0-	-16	-0-	2343 2	19 9	N	17	93			

SANDERS 73				WELL #:		1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072	
09		720 N	641	-0-	-79	-0-	635 2	6 9	N	5	76			
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	573 2	9 9	N	8	84			
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	542 2	14 9	N	13	97			
12		651 N	486	-0-	-165	-0-	480 2	6 9	N	5	18	84 1		
01		589 N	546	-0-	-43	-0-	540 2	6 9	N	5	23			
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	648 2	20 9	N	18	41			

HANSON 29				WELL #:		1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298	
09		570 N	375	-0-	-195	-0-	375 2		N	-0-	79			
10		527 N	477	-0-	-50	-0-	474 2	3 9	N	3	5	77 1		
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	499 2	7 9	N	6	11			
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	479 2	3 9	N	3	14			
01		465 N	366	-0-	-99	-0-	358 2	8 9	N	7	21			
02		493 N	259	-0-	-234	-0-	253 2	6 9	N	5	26			

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
COOK 64		WELL #:		1	RRCID ->	230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11088	- 12460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HANSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	232206	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11132	- 12428	
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1412	2	14	9	N	13	58
10	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1469	2	20	9	N	18	76
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1413	2	13	9	N	12	88
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1449	2	14	9	N	13	101
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1528	2	19	9	N	17	118
02	1392	N	1328	-0-	-64	-0-	1311	2	17	9	N	15	22

MOORE 63		WELL #:		2	RRCID ->	241403	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991	- 12291	
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1974	2	11	9	N	10	80
10	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	1983	2	17	9	N	15	95
11	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1824	2	21	9	N	19	11
12	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1900	2	8	9	N	7	18
01	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	1744	2	17	9	N	15	33
02	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1677	2	19	9	N	17	50

SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011	
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	368	2	6	9	N	5	26
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5	31
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5	36
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5	41
01	496	N	363	-0-	-133	-0-	361	2	2	9	N	2	43
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8	51

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709	
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	60
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-	60
11	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	2			N	-0-	60
12	589	N	288	-0-	-301	-0-	285	2	3	9	N	3	63
01	558	N	335	-0-	-223	-0-	327	2	8	9	N	7	70
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	N	5	75

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219	
09	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1892	2	22	9	N	20	98
10	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1934	2	22	9	N	20	118
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1783	2	17	9	N	15	133
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1875	2	6	9	N	5	138
01	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1849	2	20	9	N	18	156
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1752	2	19	9	N	17	75

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
COOK 39		WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364 2	3 9	N	3			37
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	368 2	31 9	N	28			65
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2		N	-0-			65
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-			65
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2		N	-0-			65
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340 2	7 9	N	6			71

MOORE 63		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378			
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1250 2	3 9	N	3			70
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1267 2	3 9	N	3			73
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1251 2	8 9	N	7			80
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1266 2	6 9	N	5			85
01	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1235 2	9 9	N	8			93
02	1218 N	1186	-0-	-32	-0-	1177 2	9 9	N	8			101

HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448			
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	613 2	2 9	N	2			58
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	586 2	6 9	N	5			63
11	600 N	494	-0-	-106	-0-	494 2		N	-0-			63
12	651 N	530	-0-	-121	-0-	527 2	3 9	N	3			66
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	607 2	3 9	N	3			69
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 2	2 9	N	2			71

HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065			
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	352 2	2 9	N	2			22
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	396 2	2 9	N	2			24
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	378 2	6 9	N	5			29
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	391 2	8 9	N	7			36
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	370 2	9 9	N	8			44
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	379 2	6 9	N	5			49

MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434			
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	843 2	28 9	N	25			71
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	860 2	65 9	N	59			130
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	830 2	53 9	N	48			178
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	854 2	62 9	N	56	167 1		67
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	774 2	53 9	N	48			115
02	841 N	776	-0-	-65	-0-	719 2	57 9	N	52			167

ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534			
09	2160 N	2093	-0-	-67	-0-	2043 2	50 9	N	45			117
10	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	2107 2	39 9	N	35	87 1		65
11	2160 N	1937	-0-	-223	-0-	1896 2	41 9	N	37			102
12	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	1971 2	41 9	N	37			139
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2220 2	48 9	N	44	104 1		79
02	1885 N	1661	-0-	-224	-0-	1619 2	42 9	N	38			117

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC THOMAS 41		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11130 - 12374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2	14	9	N	13	111
10	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1165	2	17	9	N	15	126
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1051	2	7	9	N	6	132
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1113	2	12	9	N	11	143
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1085	2	13	9	N	12	61
02	1015	N	986	-0-	-29	-0-	975	2	11	9	N	10	71

MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 16275		PERF.11080 - 12071			
09	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	2006	2	19	9	N	17	113
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2104	2	37	9	N	34	40
11	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	2050	2	14	9	N	13	53
12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2051	2	22	9	N	20	73
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2053	2	14	9	N	13	86
02	2001	N	1880	-0-	-121	-0-	1856	2	24	9	N	22	108

HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11742 - 15622			
09	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	3360	2	39	9	Y	35	47
10	4185	X	3118	-0-	-1067	-0-	3078	2	40	9	Y	36	20
11	4050	X	3463	-0-	-587	-0-	3422	2	41	9	Y	37	57
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3615	2	46	9	Y	42	99
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3671	2	54	9	Y	49	55
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3109	2	19	9	Y	17	72

HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11323		PERF.11630 - 12975			
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	673	2	9	9	Y	8	59
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	665	2	7	9	Y	6	65
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	656	2	8	9	Y	7	72
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	647	2	7	9	Y	6	78
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	616	2	12	9	Y	11	89
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	617	2	7	9	Y	6	95

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11986 - 15140			
09	5940	X	5608	-0-	-332	-0-	5544	2	64	9	Y	58	38
10	6045	X	5766	-0-	-279	-0-	5693	2	73	9	Y	66	104
11	5850	X	5507	-0-	-343	-0-	5430	2	77	9	Y	70	61
12	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5523	2	80	9	Y	73	134
01	5828	X	5439	-0-	-389	-0-	5365	2	74	9	Y	67	93
02	5423	X	5060	-0-	-363	-0-	4996	2	64	9	Y	58	144

MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 11420		PERF.12360 - 16220			
09	4560	X	4423	-0-	-137	-0-	4359	2	64	9	N	58	63
10	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4421	2	70	9	N	64	127
11	4560	X	4267	-0-	-293	-0-	4215	2	52	9	N	47	93
12	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4334	2	76	9	N	69	162
01	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3912	2	55	9	N	50	212
02	4263	X	4217	-0-	-46	-0-	4127	2	90	9	N	82	93

HANSON 29		WELL #: 5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 11479		PERF.12282 - 16171			
09	6660	X	5981	-0-	-679	-0-	5930	2	51	9	Y	46	125
10	6882	X	5986	-0-	-896	-0-	5936	2	50	9	Y	45	170
11	6600	X	5986	-0-	-614	-0-	5934	2	52	9	Y	47	123
12	6727	X	6432	-0-	-295	-0-	6359	2	73	9	Y	66	98
01	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	6000	2	58	9	Y	53	151
02	5800	X	5565	-0-	-235	-0-	5508	2	57	9	Y	52	106

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	6540 X	5442	-0-	-1098	-0-	5366	2	76	9	Y	69	45
10	6758 X	5424	-0-	-1334	-0-	5365	2	59	9	Y	54	47
11	6330 X	5205	-0-	-1125	-0-	5141	2	64	9	Y	58	105
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5380	2	75	9	Y	68	173
01	5394 X	5333	-0-	-61	-0-	5261	2	72	9	Y	65	131
02	5046 X	4676	-0-	-370	-0-	4625	2	51	9	Y	46	81

HANSON 29		WELL #: 3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COOK 39		WELL #: 2H		RRCID -> 262142		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454			
09	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	2981	2	47	9	Y	43	85
10	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	3113	2	50	9	Y	45	130
11	3240 X	2992	-0-	-248	-0-	2951	2	41	9	Y	37	66
12	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	3048	2	42	9	Y	38	104
01	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	3064	2	59	9	Y	54	57
02	2958 X	2850	-0-	-108	-0-	2795	2	55	9	Y	50	107

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 2H		RRCID -> 262261		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803			
09	4050 X	3985	-0-	-65	-0-	3906	2	79	9	Y	72	138
10	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	3966	2	78	9	Y	71	121
11	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	3791	2	61	9	Y	55	112
12	4185 X	3980	-0-	-205	-0-	3933	2	47	9	Y	43	93
01	4185 X	3853	-0-	-332	-0-	3785	2	68	9	Y	62	66
02	3857 X	3638	-0-	-219	-0-	3571	2	67	9	Y	61	90

MOORE 62		WELL #: 4H		RRCID -> 262262		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160			
09	9210 X	8518	-0-	-692	-0-	8417	2	101	9	Y	92	134
10	9455 X	8899	-0-	-556	-0-	8791	2	108	9	Y	98	40
11	9030 X	8474	-0-	-556	-0-	8364	2	110	9	Y	100	16
12	8990 X	8796	-0-	-194	-0-	8663	2	133	9	Y	121	56
01	8897 X	8600	-0-	-297	-0-	8468	2	132	9	Y	120	76
02	8323 X	7962	-0-	-361	-0-	7854	2	108	9	Y	98	68

JO WELLS 96		WELL #: 7H		RRCID -> 262571		COMPL. DATE 06/18/2011			TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860			
09	3870 X	3404	-0-	-466	-0-	3364	2	40	9	N	36	114
10	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	3401	2	50	9	N	45	64
11	3810 X	3218	-0-	-592	-0-	3160	2	58	9	N	53	117
12	3937 X	3653	-0-	-284	-0-	3584	2	69	9	N	63	81
01	3658 X	3419	-0-	-239	-0-	3385	2	34	9	N	31	112
02	3277 X	2949	-0-	-328	-0-	2949	2			N	-0-	43

ANDERSON RANCH 109		WELL #: 2H		RRCID -> 262692		COMPL. DATE 07/26/2011			TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057			
09	5070 X	4428	-0-	-642	-0-	4358	2	70	9	Y	64	154
10	5146 X	4331	-0-	-815	-0-	4256	2	75	9	Y	68	140
11	4980 X	4292	-0-	-688	-0-	4212	2	80	9	Y	73	90
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4393	2	98	9	Y	89	179
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4030	2	94	9	Y	85	180
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3759	2	88	9	Y	80	152

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 75		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096	
09	4860 X	4643	-0-	-217	-0-	4563	2	80	9	Y	73	95 1	86
10	5022 X	4689	-0-	-333	-0-	4611	2	78	9	Y	71	113 1	44
11	4800 X	4695	-0-	-105	-0-	4600	2	95	9	Y	86		130
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4697	2	105	9	Y	95	92 1	133
01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4662	2	86	9	Y	78	120 1	91
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4252	2	77	9	Y	70	75 1	86

HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509	
09	2190 X	2107	-0-	-83	-0-	2079	2	28	9	Y	25		87
10	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	2100	2	21	9	Y	19		106
11	2190 X	1995	-0-	-195	-0-	1984	2	11	9	Y	10		116
12	2170 N	2057	-0-	-113	-0-	2034	2	23	9	Y	21	101 1	36
01	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	1953	2	23	9	Y	21		57
02	1943 N	1838	-0-	-105	-0-	1823	2	15	9	Y	14		71

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854	- 15758	
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1794	2	9	9	Y	8		116
10	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	Y	17	106 1	27
11	1770 X	1682	-0-	-88	-0-	1661	2	21	9	Y	19		46
12	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1728	2	29	9	Y	26		72
01	1829 N	1658	-0-	-171	-0-	1637	2	21	9	Y	19		91
02	1624 N	1612	-0-	-12	-0-	1571	2	41	9	Y	37	87 1	41

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10924	- 14754	
09	2430 N	2203	-0-	-227	-0-	2160	2	43	9	Y	39		98
10	2418 N	2251	-0-	-167	-0-	2206	2	45	9	Y	41	99 1	40
11	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	2107	2	36	9	Y	33		73
12	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2204	2	36	9	Y	33		106
01	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	2164	2	40	9	Y	36		142
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2036	2	34	9	Y	31	78 1	95

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.12482	- 15722	
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	N	2		19
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1515	2	2	9	N	2		21
11	1500 N	1431	-0-	-69	-0-	1429	2	2	9	N	2		23
12	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1457	2	2	9	N	2		25
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	N	3		28
02	1392 N	1287	-0-	-105	-0-	1285	2	2	9	N	2		30

WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11509	- 15239	
09	5340 X	4732	-0-	-608	-0-	4675	2	57	9	Y	52	99 1	51
10	5301 X	4638	-0-	-663	-0-	4568	2	70	9	Y	64		115
11	5130 X	4473	-0-	-657	-0-	4396	2	77	9	Y	70	125 1	60
12	5301 X	4490	-0-	-811	-0-	4420	2	70	9	Y	64		124
01	5208 X	4412	-0-	-796	-0-	4351	2	61	9	Y	55	75 1	104
02	4582 X	3986	-0-	-596	-0-	3917	2	69	9	Y	63	127 1	40

SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11230	- 15060	
09	6990 X	6836	-0-	-154	-0-	6755	2	81	9	N	74	49 1	113
10	7316 X	7030	-0-	-286	-0-	6949	2	81	9	N	74	98 1	89
11	7080 X	6739	-0-	-341	-0-	6643	2	96	9	N	87	106 1	70
12	7316 X	6928	-0-	-388	-0-	6837	2	91	9	N	83	112 1	41
01	7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6805	2	83	9	N	75	1 1	115
02	6612 X	6395	-0-	-217	-0-	6312	2	83	9	N	75	79 1	111

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 6H		RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12353	-	15925
09	1260 X	1192	-0-	-68	-0-	1192	2	Y	-0-		27
10	1302 X	1173	-0-	-129	-0-	1170	2	Y	3	9	30
11	1260 X	1172	-0-	-88	-0-	1172	2	Y	-0-		30
12	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	2	Y	-0-		30
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	Y	-0-		30
02	1131 N	1096	-0-	-35	-0-	1096	2	Y	-0-		30

WELL #: 5H		RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	11375	-	17931
09	4140 X	3643	-0-	-497	-0-	3579	2	N	58		134
10	4123 X	3734	-0-	-389	-0-	3656	2	N	71	107	98
11	3990 X	3576	-0-	-414	-0-	3490	2	N	78	70	106
12	4123 X	3676	-0-	-447	-0-	3566	2	N	100	156	50
01	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	3516	2	N	77		127
02	3509 X	3315	-0-	-194	-0-	3242	2	N	66	83	110

WELL #: 6H		RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	11210	-	14951
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	45		82
10	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1647	2	N	61		143
11	1710 N	1531	-0-	-179	-0-	1484	2	N	43	90	96
12	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1463	2	N	91	130	57
01	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1592	2	N	57		114
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	64	37	141

WELL #: 3H		RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	11323	-	15411
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	58	88	43
10	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2116	2	N	58		101
11	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2020	2	N	45	94	52
12	2232 N	2167	-0-	-65	-0-	2111	2	N	51		103
01	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	2061	2	N	41	92	52
02	2001 N	1901	-0-	-100	-0-	1848	2	N	48		100

WELL #: 5H		RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	11132	-	15220
09	3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3219	2	N	46	98	40
10	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	3334	2	N	53		93
11	3390 X	3239	-0-	-151	-0-	3188	2	N	46	107	32
12	3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3276	2	N	50		82
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	53		135
02	3161 X	3018	-0-	-143	-0-	2970	2	N	44	114	65

WELL #: 8H		RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	11734	-	16486
09	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	4331	2	N	63		145
10	4774 X	4542	-0-	-232	-0-	4469	2	N	66	105	106
11	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	4301	2	N	56	113	49
12	4743 X	4388	-0-	-355	-0-	4325	2	N	57		106
01	4650 X	4369	-0-	-281	-0-	4289	2	N	73		179
02	4263 X	4028	-0-	-235	-0-	3978	2	N	45	163	61

WELL #: 2H		RRCID ->	274886	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	11683	-	16464
09	5370 X	5137	-0-	-233	-0-	5079	2	N	53		262
10	5456 X	5060	-0-	-396	-0-	4976	2	N	76	282	56
11	5250 X	4584	-0-	-666	-0-	4520	2	N	58		114
12	5394 X	5258	-0-	-136	-0-	5188	2	N	64		178
01	5301 X	4847	-0-	-454	-0-	4791	2	N	51	190	39
02	4959 X	4645	-0-	-314	-0-	4587	2	N	53		92

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3461	-0-	-139	-0-	3415	2	46	9	N	42	143	1			18
10	3627 X	3527	-0-	-100	-0-	3483	2	44	9	N	40	17	1			41
11	3480 X	3372	-0-	-108	-0-	3332	2	40	9	N	36					77
12	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3427	2	34	9	N	31					108
01	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3234	2	44	9	N	40	88	1			60
02	3335 X	3101	-0-	-234	-0-	3073	2	28	9	N	25					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1					47
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					51
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	438	2	1	9	N	1					52
12	496 N	454	-0-	-42	-0-	450	2	4	9	N	4					56
01	465 N	327	-0-	-138	-0-	326	2	1	9	N	1					57
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	384	2	6	9	N	5					62

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					134
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					134
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					134
12	310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					134
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					134
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					134

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2491	-0-	-509	6862	2474	2	17	9	N	15					129
10	3100 N	2564	-0-	-536	6326	2561	2	3	9	N	3					132
11	3000 N	2562	-0-	-438	5888	2462	2	100	9	N	91					223
12	3100 N	2513	-0-	-587	5301	2502	2	11	9	N	10					233
01	3100 N	2497	-0-	-603	4698	2464	2	33	9	N	30					263
02	2900 N	2045	-0-	-855	3843	2023	2	22	9	N	20					283

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1720	2	20	9	N	18					102
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1650	2	4	9	N	4					106
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1775	2	20	9	N	18					124
12	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1739	2	11	9	N	10					134
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	N	7					141
02	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1682	2	25	9	N	23					164

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID -> 268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204	- 15244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1100 2	26 9	N	24	119 1		50	
10	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1096 2	25 9	N	23			73	
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1089 2	28 9	N	25			98	
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1101 2	36 9	N	33			131	
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1197 2	24 9	N	22	80 1		73	
02	1073 N	1007	-0-	-66	-0-	1007 2		N	-0-			73	

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID -> 272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157	- 15388		
09	4560 X	4165	-0-	-395	-0-	4101 2	64 9	N	58	74 1		133	
10	4712 X	4237	-0-	-475	-0-	4189 2	48 9	N	44			177	
11	4290 X	3994	-0-	-296	-0-	3932 2	62 9	N	56			233	
12	4433 X	4204	-0-	-229	-0-	4127 2	77 9	N	70	176 1		127	
01	4433 X	2881	-0-	-1552	-0-	2829 2	52 9	N	47			174	
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4017 2	80 9	N	73	179 1		68	

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:	60999	RRCID -> 254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778	- 12645	
MABEL													
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 2	2 9	N	2	190 1		78	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			78	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			78	
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	321 2		N	-0-			78	
01	434 N	278	-0-	-156	-0-	278 2		N	-0-			78	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			78	

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		WELL #:	600750	RRCID -> 124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9364	- 9374	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY													
MAY, ESTER													
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	62 1	594 2	N	-0-			37	
10	713 N	632	-0-	-81	-0-	62 1	570 2	N	-0-			37	
11	690 N	604	-0-	-86	-0-	60 1	544 2	N	-0-			37	
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	62 1	507 2	N	-0-			37	
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	62 1	546 2	N	-0-			37	
02	580 N	405	-0-	-175	-0-	58 1	347 2	N	-0-			37	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:	2	RRCID -> 122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346	- 9359	
MEKEEL, LELAND													
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			57	
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			57	
11	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628 2		N	-0-			57	
12	2077 N	1567	-0-	-510	-0-	1567 2		N	-0-			57	
01	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467 2		N	-0-			57	
02	1566 N	1377	-0-	-189	-0-	1377 2		N	-0-			57	

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID -> 183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378	- 10345		
09	SWR 10	424	-0-	424	9055	424 2		Y	-0-			84	
10	SWR 10	341	-0-	341	9396	338 2	3 9	Y	3	87 1		-0-	
11	SWR 10	401	-0-	401	9797	401 2		Y	-0-			-0-	
12	SWR 10	433	-0-	433	10230	433 2		Y	-0-			-0-	
01	SWR 10	564	-0-	564	10794	564 2		Y	-0-			-0-	
02	SWR 10	227	-0-	227	11021	227 2		Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					102
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					102
11	630 N	516	-0-	-114	-0-	516	3			N	-0-					102
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					102
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					102
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC 101619
 ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #: 1		RRCID -> 070453		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		53
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1 9	N	1	53 7	1
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		1
12	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	2		N	-0-		1
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		1
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		1

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #: 1196		RRCID -> 073958		COMPL. DATE 11/03/1977		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964				
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-		18
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	239	2	2 9	N	2		20
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		20
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-		20
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-		20
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201	2		N	-0-		20

WEBB, LESLIE ETAL -M-		WELL #: 1		RRCID -> 075045		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413				
09	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2		N	-0-		18
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	18 7	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	174 N	134	-0-	-40	-0-	134	2		N	-0-		-0-

WEBB, ET AL -P-		WELL #: 2190		RRCID -> 076892		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		7
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		7
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		7
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		7
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		7
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2		N	-0-		7

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 2189		RRCID -> 076992		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035				
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7 9	N	6		56
10	682 N	500	-0-	-182	-0-	493	2	7 9	N	6	5 7	57
11	600 N	445	-0-	-155	-0-	431	2	14 9	N	13		70
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	473	2	8 9	N	7		77
01	496 N	316	-0-	-180	-0-	307	2	9 9	N	8		85
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	413	2	11 9	N	10		95

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A-		WELL #: 4		RRCID -> 087650		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 7083		RRCID -> 119668		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	134	1	1581	2	N	13			68
						14	9							
*10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	248	1	1336	2	N	5			74
						6	9							
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	227	1	503	2	N	15			89
						17	9							
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	248	1	1241	2	N	14			103
						15	9							
*01	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	248	1	1108	2	N	12			115
						13	9							
*02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	232	1	684	2	N	13			128
						14	9							
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	478	2	10	9	N	9			61
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	447	2	12	9	N	11			72
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	395	2	8	9	N	7			79
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	N	6			85
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	302	2	6	9	N	5			90
02	377 N	328	-0-	-49	-0-	311	2	17	9	N	15			105
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 7		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559														
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			18
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2	3 7		17
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-			17
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-			17
01	434 N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-			17
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256	2			N	-0-			17
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			33
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-	18 7		15
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-			15
12	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-			15
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-			15
02	58 N	26	-0-	-32	-0-	26	2			N	-0-			15

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	30	1	4454	2	N	-0-	50
10	4650 X	4583	-0-	-67	-0-	31	1	4552	2	N	-0-	50
11	4530 X	4422	-0-	-108	-0-	30	1	4392	2	N	-0-	50
12	4681 X	4607	-0-	-74	-0-	31	1	4576	2	N	-0-	50
01	4681 X	4286	-0-	-395	-0-	24	1	4252	2	N	9	59
						10	9					
02	4321 X	3979	-0-	-342	-0-	29	1	3939	2	N	10	69
						11	9					

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929												
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	273
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	273
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-	131
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	226	3	6	9	N	5	136
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	214	3	3	9	N	3	139
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	198	3	8	9	N	7	146

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH III LLC 040209												
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC 040209												
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MMGL TXPH, LLC 101619												
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619													
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47 7		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
VOLLMERT				WELL #: 1	RRCID -> 275954	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH 11447	PERF. 7068	- 7406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH II LLC				040205								
CHAMBERS				WELL #: 1107	RRCID -> 100610	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9824	- 9970			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	

CHAMBERS				WELL #: 121	RRCID -> 173518	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9768	- 9854			
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		83	
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		83	
11	390 N	174	-0-	-216	-0-	174 2		N	-0-		83	
12	310 N	188	-0-	-122	-0-	188 2		N	-0-		83	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		83	
02	174 N	144	-0-	-30	-0-	144 2		N	-0-		83	

COFFEE 1				WELL #: 5	RRCID -> 229570	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9632	- 10864			
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		Y	-0-		45	
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-		45	
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-		45	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		45	
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-		45	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	107 2	9 9	Y	8		53	

COFFEE 1				WELL #: 2	RRCID -> 230977	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10442	- 11170			
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-	
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		-0-	
02	116 N	53	-0-	-63	-0-	53 2		N	-0-		-0-	

COFFEE 12				WELL #: 4	RRCID -> 233456	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9518	- 11218			
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	546 2		N	-0-		97	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		97	
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		97	
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	777 2	2 9	N	2		99	
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663 2	2 9	N	2		101	
02	754 N	504	-0-	-250	-0-	498 2	6 9	N	5		106	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	553	2	40	9	Y	36	172	1			48
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	593	2	39	9	Y	35					83
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	564	2	42	9	Y	38					121
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	621	2	44	9	Y	40					161
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	653	2	35	9	Y	32					193
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	642	2	20	9	Y	18	173	1			38

BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1036	3	17	9	N	15					113
10	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	999	3	13	9	N	12					125
11	1080 N	856	-0-	-224	-0-	843	3	13	9	N	12					137
12	1085 N	948	-0-	-137	-0-	931	3	17	9	N	15					152
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	958	3	14	9	N	13					165
02	841 N	771	-0-	-70	-0-	765	3	6	9	N	5	140	1			30

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1685	3	277	9	N	252	189	1			262
10	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1686	3	307	9	N	279	384	1			157
11	2010 N	1888	-0-	-122	-0-	1605	3	283	9	N	257	192	1			222
12	2015 N	1921	-0-	-94	-0-	1605	3	316	9	N	287	394	1			115
01	1984 N	1375	-0-	-609	-0-	1199	3	176	9	N	160	190	1			85
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1409	3	488	9	N	444	372	1			157

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	N	-0-			-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-			-0-
02		116 N	96	-0-	-20	-0-	96 3	N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
09		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
02		1015 N	940	-0-	-75	-0-	940 3	N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
09		1290 N	1190	-0-	-100	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1111	-0-	-119	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
12		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	- 10724
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9650	- 10715
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136 3	9 9 N	8			41
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1200 3	14 9 N	13			54
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1004 3	9 9 N	8	55 1		7
12		1178 N	992	-0-	-186	-0-	979 3	13 9 N	12			19
01		1209 N	947	-0-	-262	-0-	938 3	9 9 N	8			27
02		986 N	859	-0-	-127	-0-	842 3	17 9 N	15			42

EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10538	- 10820
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9626	- 10602
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	2545					N	-0-	137	1			-0-
10	2545 N	-0-	-0-	-2545	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10002 - 10509

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					112
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					112
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					112
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					112
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					112
02	261 N	209	-0-	-52	-0-	209	3			N	-0-					112

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	970	3	22	9	N	20					82
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8	82	1			8
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	909	3	14	9	N	13					21
12	1023 N	690	-0-	-333	-0-	682	3	8	9	N	7					28
01	899 N	756	-0-	-143	-0-	750	3	6	9	N	5					33
02	899 N	865	-0-	-34	-0-	841	3	24	9	N	22					55

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10218 - 10795

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	732	3	19	9	N	17					63
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738	3	13	9	N	12	62	1			13
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	682	3	19	9	N	17					30
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	735	3	19	9	N	17					47
01	744 N	693	-0-	-51	-0-	671	3	22	9	N	20					67
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650	3	17	9	N	15					82

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

09	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	84		84	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	208	-0-	208	292		208	3		N	-0-			-0-
01	466 X	174	-0-	-292	-0-		174	3		N	-0-			-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-		184	3		N	-0-			-0-

WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594		
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-		933	3	13	9	N	12		367
10	992 N	962	-0-	-30	-0-		950	3	12	9	N	11	178 1	200
11	930 N	860	-0-	-70	-0-		851	3	9	9	N	8		208
12	992 N	896	-0-	-96	-0-		879	3	17	9	N	15		223
01	961 N	869	-0-	-92	-0-		855	3	14	9	N	13		236
02	841 N	818	-0-	-23	-0-		806	3	12	9	N	11		247

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757		
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	3			N	-0-		-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	3			N	-0-		-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	3			N	-0-		-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-		687	3			N	-0-		-0-
01	744 N	675	-0-	-69	-0-		675	3			N	-0-		-0-
02	725 N	627	-0-	-98	-0-		627	3			N	-0-		-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6

FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793		
09	510 N	474	-0-	-36	-0-		474	3			N	-0-		19
10	496 N	361	-0-	-135	-0-		361	3			N	-0-		19
11	510 N	469	-0-	-41	-0-		469	3			N	-0-		19
12	496 N	461	-0-	-35	-0-		461	3			N	-0-		19
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3			N	-0-		19
02	464 N	415	-0-	-49	-0-		415	3			N	-0-		19

EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	190	-0-	190	365	190	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	254	-0-	254	619	254	3		N	-0-			-0-
11	849 X	230	-0-	-619	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3		N	-0-			-0-

EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10810	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9934 - 10703	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9724 - 10756	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9909 - 10468	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	591	3	24 9	N	22			285
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28 9	N	25			310
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	735	3	35 9	N	32	65 1		277
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	768	3	36 9	N	33			310
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	989	3	24 9	N	22			332
02	754 N	715	-0-	-39	-0-	671	3	44 9	N	40			372

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10404 - 10660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10155 - 10798	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10820	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		1
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		1
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3	N	-0-		1
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		1
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		1
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		1

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10109 - 10866	
09		660 N	442	-0-	-218	-0-	442	3	N	-0-		3
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	N	2	9	5
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3	N	-0-		5
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		5
01		651 N	623	-0-	-28	-0-	620	3	N	3	9	8
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	489	3	N	13	9	20

KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10016 - 10671	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10008 - 10878	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10382 - 11144	
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		118
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		118
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-		118
12		434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-		118
01		372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3	N	-0-		118
02		319 N	291	-0-	-28	-0-	291	3	N	-0-		118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865 - 10650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509 - 10866			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072 - 11211			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750 - 10858			
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-			-0-
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	266	3			N	-0-			-0-

EARP 58		WELL #:		5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.11194 - 12602			
09	1680 N	795	-0-	-885	-0-	795	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	505	-0-	-890	-0-	505	3			N	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
12	837 N	485	-0-	-352	-0-	485	3			N	-0-			-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9530 - 10698			
09	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	987	3	30	9	N	27			135
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	980	3	31	9	N	28			163
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	925	3	30	9	N	27			190
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	903	3	20	9	N	18	177	1	31
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	797	3	19	9	N	17			48
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	968	3	28	9	N	25			73

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.10051 - 10878			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 61		WELL #:		22		RRCID -> 235350		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-			-0-
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	3			N	-0-			-0-
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	747	3			N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		8		RRCID -> 235866		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038				
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6	9	N	5			140
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	3	6	9	N	5	110	1	35
11	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1213	3	6	9	N	5			40
12	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1104	3	14	9	N	13			53
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1069	3	17	9	N	15			68
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	3	17	9	N	15			83

FLOWERS 61		WELL #:		1		RRCID -> 236304		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		7H		RRCID -> 237514		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190				
09	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1559	3	25	9	N	23			139
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1908	3	41	9	N	37			176
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1674	3	57	9	N	52	132	1	96
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1766	3	55	9	N	50			146
01	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1638	3	46	9	N	42			188
02	1682 N	1537	-0-	-145	-0-	1495	3	42	9	N	38			226

CAMPBELL 53		WELL #:		8H		RRCID -> 237521		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		10H		RRCID -> 237525		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		21		RRCID -> 241292		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726				
09	1350 N	1206	-0-	-144	-0-	1189	3	17	9	N	15	59	1	93
10	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1275	3	19	9	N	17			110
11	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1237	3	22	9	N	20	102	1	28
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1237	3	22	9	N	20			48
01	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1143	3	19	9	N	17			65
02	1218 N	1176	-0-	-42	-0-	1165	3	11	9	N	10			75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF. 9503 - 10642			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10880 - 12512			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.11125 - 12772			
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9506 - 10712			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			20
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			20
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			20
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			20
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			20
02	87 N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-			20

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10900 - 12954			
09	510 N	317	-0-	-193	-0-	317	3			N	-0-			30
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			30
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	27	1	3
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	477	3	17	9	N	15			18
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	819	3	14	9	N	13			31
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1651	3	41	9	N	37			68

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10698 - 12446			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF. 9956 - 10260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008	
09	6060 X	5654	-0-	-406	-0-	5568	3	86 9	N	78			121
10	6262 X	5768	-0-	-494	-0-	5641	3	127 9	N	115	186 1		50
11	6060 X	5578	-0-	-482	-0-	5477	3	101 9	N	92			142
12	6200 X	5776	-0-	-424	-0-	5671	3	105 9	N	95			237
01	5828 X	5400	-0-	-428	-0-	5302	3	98 9	N	89	191 1		135
02	5452 X	4903	-0-	-549	-0-	4809	3	94 9	N	85			220

FLOWERS 61		WELL #:		19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708 - 12846	
09	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3		N	-0-			-0-
10	806 N	580	-0-	-226	-0-	580	3		N	-0-			-0-
11	660 N	516	-0-	-144	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	3		N	-0-			-0-
01	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	493 N	412	-0-	-81	-0-	412	3		N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			26
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			26
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			26
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			26
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3		N	-0-			26
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3		N	-0-			26

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		12H	RRCID ->	252891	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9948 - 9990	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
WIGGINS 54		WELL #:		5H	RRCID ->	255342	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11070	- 14745			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		8490 X	8096	-0-	-394	-0-	8030	3	66	9	N	60	185	1	55
10		8773 X	8487	-0-	-286	-0-	8408	3	79	9	N	72	42	1	85
11		8490 X	8142	-0-	-348	-0-	8064	3	78	9	N	71	93	1	63
12		8680 X	8307	-0-	-373	-0-	8222	3	85	9	N	77			140
01		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8510	3	87	9	N	79	147	1	72
02		7946 X	7717	-0-	-229	-0-	7614	3	103	9	N	94			166

FLOWERS 84		WELL #:		14H	RRCID ->	256632	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	9963	PERF.10220	- 13800			
09		5100 X	4919	-0-	-181	-0-	4820	3	99	9	N	90			198
10		5270 X	5164	-0-	-106	-0-	5003	3	161	9	N	146	189	1	155
11		5100 X	4642	-0-	-458	-0-	4465	3	177	9	N	161	196	1	120
12		5146 X	4857	-0-	-289	-0-	4725	3	132	9	N	120	196	1	44
01		5177 X	4703	-0-	-474	-0-	4613	3	90	9	N	82			126
02		4843 X	4190	-0-	-653	-0-	4072	3	118	9	N	107	182	1	51

ISAACS 207		WELL #:		8H	RRCID ->	265416	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10099	- 14920			
09		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5375	3	129	9	N	117	190	1	136
10		5611 X	5527	-0-	-84	-0-	5400	3	127	9	N	115	193	1	58
11		5430 X	4685	-0-	-745	-0-	4569	3	116	9	N	105			163
12		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5528	3	151	9	N	137	199	1	101
01		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5599	3	149	9	N	135			236
02		5307 X	4608	-0-	-699	-0-	4475	3	133	9	N	121	136	1	221

DILLMAN 55		WELL #:		1H	RRCID ->	267150	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11238	- 13409			
09		2820 X	2818	-0-	-2	-0-	2811	3	7	9	N	6			140
10		2883 X	2748	-0-	-135	-0-	2720	3	28	9	N	25	93	1	72
11		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2759	3	34	9	N	31			103
12		2914 X	2716	-0-	-198	-0-	2693	3	23	9	N	21			124
01		2914 X	2728	-0-	-186	-0-	2688	3	40	9	N	36			160
02		2726 X	2515	-0-	-211	-0-	2496	3	19	9	N	17			177

CAMPBELL, J. C. 37		WELL #:		4H	RRCID ->	278337	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10610	- 15247			
09		7320 X	7056	-0-	-264	-0-	6937	3	119	9	N	108	191	1	74
10		7440 X	7210	-0-	-230	-0-	7088	3	122	9	N	111			185
11		7200 X	6858	-0-	-342	-0-	6729	3	129	9	N	117	100	1	202
12		7440 X	6940	-0-	-500	-0-	6839	3	101	9	N	92	187	1	107
01		7285 X	7024	-0-	-261	-0-	6917	3	107	9	N	97			204
02		6815 X	5968	-0-	-847	-0-	5836	3	132	9	N	120	187	1	137

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #:		254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF. 9980	- 11026			
CAMPBELL, J. W.		2056		RRCID ->											
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			288

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/20/2023															

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
VOLLMERT TRUST				WELL #: 3031H		RRCID -> 246765		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		178
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		178
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	-0-		178
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		178
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		178
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT		178

VOLLMERT TRUST SL				WELL #: 4031H		RRCID -> 246766		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088		
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		93
10		2108 N	524	-0-	-1584	-0-	524 3		N	-0-		93
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	987 3	142 9	N	129	164 1	58
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1587 3	33 9	N	30		88
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT		88

MENDOTA RANCH				WELL #: 3030H		RRCID -> 247862		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391		
09		1770 X	1577	-0-	-193	-0-	1577 3		N	-0-		167
10		3038 X	2523	-0-	-515	-0-	2523 3		N	-0-		167
11		2940 X	2740	-0-	-200	-0-	2586 3	154 9	N	140	192 1	115
12		3038 X	2878	-0-	-160	-0-	2878 3		N	-0-		115
01		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		115
02		2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			N	NO RPT		115

VOLLMERT TRUST				WELL #: 2031H		RRCID -> 251461		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

MENDOTA RANCH SL				WELL #: 430H		RRCID -> 252376		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764		
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-		47
10		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		47
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	944 3	239 9	N	217	201 1	63
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT		63

VOLLMERT TRUST				WELL #: 531H		RRCID -> 266386		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900		
09		6180 X	4953	-0-	-1227	-0-	4857 3	96 9	N	87	189 1	68
10		5952 X	5574	-0-	-378	-0-	5504 3	70 9	N	64		132
11		5700 X	5386	-0-	-314	-0-	5303 3	83 9	N	75		207
12		5859 X	5502	-0-	-357	-0-	5405 3	97 9	N	88	198 1	97
01		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		97
02		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT		97

MENDOTA RANCH 36				WELL #: 11H		RRCID -> 268478		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089		
09		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 3		N	-0-		175
10		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 3		N	-0-		175
11		5220 X	3874	-0-	-1346	-0-	3874 3		N	-0-		175
12		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 3		N	-0-		175
01		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT		175
02		5046 X	NO RPT	-0-	-5046	-0-			N	NO RPT		175

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H	RRCID ->	268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10917 - 14588
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4194	3	77	9	N	70	203
10	4495 X	3602	-0-	-893	-0-	3545	3	57	9	N	52	255
11	4350 X	3903	-0-	-447	-0-	3903	3			N	-0-	255
12	4402 X	1668	-0-	-2734	-0-	1655	3	13	9	N	12	88
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT	88
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT	88

MMGL TXPH, LLC				101619								
FLOWERS TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS A				WELL #:	3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	30	1	389	2	Y	-0-	65	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	Y	4	2	
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1304	2	59	9	Y	54	56	
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	61	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	564	2	7	9	Y	6	67	
02	464 N	283	-0-	-181	-0-	274	2	9	9	Y	8	72	

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #:	1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FLOWERS B				WELL #:	105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3	58	
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	N	1	25	
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1048	2	30	9	N	27	52	
12	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-	52	
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	984	2	2	9	N	2	54	
02	1044 N	988	-0-	-56	-0-	988	2			N	-0-	53	

CHAMBERS C				WELL #:	105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	452	2	12	9	Y	11	107	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-	107	
11	450 N	274	-0-	-176	-0-	274	2			Y	-0-	107	
12	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-	107	
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-	107	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	107	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
MAHLER, FIELDS		WELL #: 2098		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	706 2	11 9	Y			10			13
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	708 2	4 9	Y			4	2 1		15
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	728 2	21 9	Y			19			34
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	767 2	11 9	Y			10			44
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	776 2	33 9	Y			30			74
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	594 2	12 9	Y			11	3 1		82

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1065		RRCID -> 076877		COMPL. DATE 02/21/1978			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 076993		COMPL. DATE 04/10/1978			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

WIGGINS 54		WELL #: 2		RRCID -> 080000		COMPL. DATE 10/27/1978			TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

FLOWERS D		WELL #: 207		RRCID -> 080301		COMPL. DATE 09/18/1978			TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	32 7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

FLOWERS D		WELL #: 307		RRCID -> 081022		COMPL. DATE 01/06/1979			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460					
09	1745 X	389	-0-	-1356	-0-	389 2		Y			-0-			-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y			-0-			-0-
11	480 N	273	-0-	-207	-0-	273 2		Y			-0-			-0-
12	403 N	213	-0-	-190	-0-	213 2		Y			-0-			-0-
01	341 N	194	-0-	-147	-0-	194 2		Y			-0-			-0-
02	261 N	129	-0-	-132	-0-	129 2		Y			-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #: 306 U		RRCID -> 081940		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FLOWERS C		WELL #: 206		RRCID -> 083108		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 106		RRCID -> 083510		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813								
09	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1167	2	12	9	Y	11	74	1		83
10	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1123	2	13	9	Y	12	2	1		93
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1541	2	25	9	Y	23				116
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1511	2	40	9	Y	36				152
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1494	2	41	9	Y	37				189
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37	9	Y	34	3	1		220

FLOWERS C		WELL #: 1		RRCID -> 083912		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MOORE, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 086707		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #: 2081		RRCID -> 086711		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS B		WELL #: 4U		RRCID -> 087241		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930								
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	30	1	1570	2	Y	-0-				59
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	Y	4	61	7		2
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-				2
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	Y	1				3
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	Y	1				4
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-	3	1		1

FLOWERS-LISTON		WELL #: 2		RRCID -> 087881		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					14
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	14	7			-0-
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10102 - 10650

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					177
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	966	2	10	9	N	9	8	7			178
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					193
12	1116 N	756	-0-	-360	-0-	738	2	18	9	N	16	182	1			27
01	961 N	719	-0-	-242	-0-	710	2	9	9	N	8					35
02	957 N	741	-0-	-216	-0-	731	2	10	9	N	9					44

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	7			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					36
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-	36	7			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	57	-0-	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	19	-0-	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	Y	11	101	1	7
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	Y	20			27
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	881	2	Y	10			37
							11	9							
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	Y	8			45
01	899 N	765	-0-	-0-	-134	-0-	762	2	3	9	Y	3			48
*02	841 N	558	-0-	-0-	-283	-0-	552	2	6	9	Y	5			53

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

09	270 N	218	-0-	-0-	-52	-0-	218	2			Y	-0-			40
10	248 N	221	-0-	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-	40	7	-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	133	-0-	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	108	-0-	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
02	261 N	32	-0-	-0-	-229	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
FLOWERS B		WELL #: 805		RRCID -> 115295		COMPL. DATE 11/07/1984				TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	30	1	631	2	Y	3				149
10	744 N	676	-0-	-68	-0-	662	2	14	9	Y	13	29	7		133
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1151	2	30	9	Y	27				160
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1015	2	18	9	Y	16	167	1		9
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	Y	13				22
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	3	1		28
FLOWERS B		WELL #: 1005		RRCID -> 115296		COMPL. DATE 12/12/1984				TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237					
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	Y	2				131
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1400	2	19	9	Y	17	2	1		146
11	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	1288	2	30	9	Y	27				173
12	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1259	2	15	9	Y	14	177	1		10
01	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1199	2	15	9	Y	14				24
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	Y	20	3	1		41
FLOWERS A		WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985				TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596					
09	750 N	107	-0-	-643	-0-	107	2			Y	-0-				75
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	42	7		34
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	Y	12				46
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	Y	7				53
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	Y	7				60
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	859	2	19	9	Y	17	2	1		75
FLOWERS A		WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985				TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616					
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	30	1	712	2	Y	-0-				54
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	706	2	9	9	Y	8	54	7		8
11	750 N	703	-0-	-47	-0-	671	2	32	9	Y	29				37
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	646	2	10	9	Y	9				46
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	630	2	12	9	Y	11				57
*02	667 N	508	-0-	-159	-0-	498	2	10	9	Y	9				66
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLOWERS B		WELL #: 705		RRCID -> 144423		COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537					
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	Y	-0-				90
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	Y	6	35	7		61
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				61
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-				61
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1	9	Y	1				62
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	202	2			Y	-0-	3	1		59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1358	2	3	9	N	74
10		1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1357	2	22	9	N	81
11		1410 N	1313	-0-	-97	-0-	1293	2	20	9	N	99
12		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1331	2	24	9	N	121
01		1364 N	1077	-0-	-287	-0-	1054	2	23	9	N	142
*02		1276 N	1083	-0-	-193	-0-	1074	2	9	9	N	150

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517												
09		300 N	30	-0-	-270	-0-	30	1			Y	79
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	9
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	12
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	14
02		348 N	222	-0-	-126	-0-	222	2			Y	11

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525												
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	22
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	Y	1
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1467	2	21	9	Y	20
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	2	8	9	Y	27
*01		1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1333	2	3	9	Y	30
*02		1334 N	1190	-0-	-144	-0-	1186	2	4	9	Y	33

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560												
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	N	70
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	58
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1445	2	40	9	N	94
12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2062	2	21	9	N	113
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	N	127
*02		928 N	907	-0-	-21	-0-	877	2	30	9	N	154

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
FLOWERS-LISTON		WELL #: 1		RRCID -> 151929		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 10535 - 10700					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 3083		RRCID -> 156634		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9978 - 10290					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158591		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9520 - 10609					
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-				15
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-	7	7		8
11	600	N	306	-0-	-294	-0-	304	2	2	9	N			2	10
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2		N	-0-				10
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N			1	11
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-				11

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 6082		RRCID -> 159628		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9536 - 10676					
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1092	2	28	9	N	25			101
10	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1058	2	19	9	N	17	25	7	93
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1762	2	41	9	N	37			130
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2505	2	28	9	N	25			155
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1983	2	20	9	N	18			173
02	1160	N	1159	-0-	-1	-0-	1125	2	34	9	N	31	172	1	32

WEBB, LOIS		WELL #: 8083		RRCID -> 160751		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9848 - 10540					
09	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-			25
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-	7	7	18
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-			18
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			18
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-			18
02	1711	N	1676	-0-	-35	-0-	1676	2			N	-0-			18

MAHLER, FIELDS		WELL #: 4098		RRCID -> 163164		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9350 - 9988					
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-			44
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-	13	7	31
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-			31
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-			31
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-			31
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2			Y	-0-			31

FLOWERS C		WELL #: 606		RRCID -> 163170		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9744 - 10310					
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-			129
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	9	Y	1	1	1	29
11	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	2099	2	21	9	Y	19			48
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	Y	1			49
01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2285	2	2	9	Y	2			51
02	2059	N	1859	-0-	-200	-0-	1856	2	3	9	Y	3	1	1	53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				62
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	30	7		32
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-				32
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				32
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				32
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				32

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	3				74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

09	390 N	218	-0-	-172	-0-	30	1	188	2	Y	-0-				28
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	6	19	7		15
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	382	2	8	9	Y	7				22
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-				22
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				22
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7				29

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6				75
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	N	3				78
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	N	2				80
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1059	2	8	9	N	7				87
01	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1019	2	1	9	N	1				88
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	N	7				95

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	165	2	10	9	N	9				78
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-	50	7		28
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-				28
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				28
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				28
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 168849		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000	N	2870	-0-	-130	648	2841	2	29	9	N	26			151
10	3543	X	2895	-0-	-648	-0-	2854	2	41	9	N	37	36	7	152
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2659	2	62	9	N	56	169	1	39
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2754	2	34	9	N	31			70
01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2210	2	24	9	N	22			92
*02	898	X	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20			112

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 8080		RRCID -> 170132		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261						
09	3000	N	4423	-0-	1423	4319	4423	2			N	-0-			65
10	9425	X	5106	-0-	-4319	-0-	5106	2			N	-0-			65
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4186	2	63	9	N	57			122
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3994	2	58	9	N	53			175
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3382	2	58	9	N	53	195	1	33
*02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3611	2	50	9	N	45			78

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624						
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1334	2	25	9	N	23			187
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8	9	7	186
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1263	2	18	9	N	16	182	1	20
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	N	16			36
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1219	2	19	9	N	17			53
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1089	2	33	9	N	30			83

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAHLER		WELL #: 2		RRCID -> 171679		COMPL. DATE 11/04/1998			TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

EARP		WELL #: 1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998			TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584						
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			63
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	63	7	-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
MOORE, W.H.		WELL #: 7064		RRCID -> 172185		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 602		RRCID -> 172703		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580		
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			18
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		18 7	-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			-0-
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #: 702		RRCID -> 173515		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 174107		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 8081		RRCID -> 174464		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 703		RRCID -> 174566		COMPL. DATE 07/06/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501		
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			9
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		9 7	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634		
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3 9		176
10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1394	2	25 9		27
11	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1329	2	2 9	172 1	29
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22 9		49
01	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	1252	2	24 9		71
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1262	2	28 9		96

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																	
FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	N	8					214
10		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1009	2	35	9	N	32	189	7			57
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1005	2	26	9	N	24					81
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1229	2	32	9	N	29					110
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	N	18					128
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					146

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10684 - 10922																	
09		750 N	475	-0-	-275	-0-	51	1	424	2	Y	-0-					-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11		720 N	466	-0-	-254	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740																	
09		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	Y	-0-					84
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	1	9	9	Y	8	22	1	55	7	15
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	675	1	914	2	Y	11					26
							12	9									
12		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	775	1	265	2	Y	1					27
							1	9									
*01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	535	1	1026	2	Y	4					31
							4	9									
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	625	1	714	2	Y	18					49
							20	9									

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978																	
09		780 N	758	-0-	-22	-0-	72	1	686	2	N	-0-					-0-
10		775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11		750 N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12		775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01		744 N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02		667 N	614	-0-	-53	-0-	614	2			N	-0-					-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010																	
09		840 N	778	-0-	-62	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
12		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
01		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619									
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	72 1	777 2	Y	-0-			55
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		Y	-0-	28 7		27
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-			27
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y	-0-			27
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		Y	-0-			27
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-			27

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190	
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-			48
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-	43 7		5
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547 2	2 9	Y	2			7
12		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1793 2	12 9	Y	11			18
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-			18
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		Y	-0-			18

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004	
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	50 1	1234 2	N	-0-			-0-
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
12		1333 N	871	-0-	-462	-0-	871 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	798	-0-	-597	-0-	798 2		N	-0-			-0-
02		841 N	820	-0-	-21	-0-	820 2		N	-0-			-0-

VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992	
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	7 1	617 2	Y	55			55
							61 9						
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	666 2	47 9	Y	43	47 7		51
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	749 2	4 9	Y	4			55
12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9	Y	1			56
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			56
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	764 2	2 9	Y	2			58

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9816 - 11050	
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	65 1	1530 2	N	-0-			24
10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-	21 7		3
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			3
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			3
01		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			3
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			3

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10616 - 11430	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 7		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268												
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-		100
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		Y	-0-	53 7	47
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443 2	2 9	Y	2		49
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	-0-	1 1	48
01	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1393 2	1 9	Y	1		49
02	1392	N	1285	-0-	-107	-0-	1285 2		Y	-0-		49

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982												
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	65 1	637 2	N	-0-		63
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	647 2		N	-0-	11 7	52
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675 2		N	-0-		52
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	659 2	1 9	N	1		53
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	456 2	8 9	N	7		60
02	667	N	395	-0-	-272	-0-	392 2	3 9	N	3		63

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660												
09	2490	N	2366	-0-	-124	-0-	2337 2	29 9	Y	26		58
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602 2	1 9	Y	1	1 1	58
11	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2353 2	67 9	Y	61		119
12	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2368 2	4 9	Y	4	89 1	34
01	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	2178 2	8 9	Y	7		41
02	2349	N	2083	-0-	-266	-0-	2082 2	1 9	Y	1	1 1	41

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322												
09	3000	N	2624	-0-	-376	6606	7 1	2571 2	Y	42	181 1	21
							46 9					
10	3100	N	2692	-0-	-408	6198	2639 2	53 9	Y	48	8 1	61
11	3000	N	2547	-0-	-453	5745	2538 2	9 9	Y	8		69
12	3100	N	2629	-0-	-471	5274	2603 2	26 9	Y	24	8 1	85
*01	3100	N	2165	-0-	-935	4339	2126 2	39 9	Y	35		120
02	2900	N	2456	-0-	-444	3895	2442 2	14 9	Y	13	8 1	125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550															
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-			11
10		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1084	2	8	9	Y	7	5	1	13
11		1080 N	798	-0-	-282	-0-	796	2	2	9	Y	2			15
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3	5	1	13
01		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1053	2	1	9	Y	1			14
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5	5	1	14

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400															
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	Y	6			11
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	2	1	1
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1			2
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1	2	1	1
*01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-			1
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1	1

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664															
09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10	9	Y	9			38
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2048	2	8	9	Y	7	1	7	44
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			44
12		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	1	44
*01		1953 N	1135	-0-	-818	-0-	1135	2			Y	-0-			44
02		1827 N	1545	-0-	-282	-0-	1543	2	2	9	Y	2	1	1	45

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532															
09		450 N	223	-0-	-227	-0-	223	2			Y	-0-			58
10		992 N	332	-0-	-660	-0-	1	1	320	2	Y	10	12	7	56
							11	9							
11		690 N	532	-0-	-158	-0-	525	2	7	9	Y	6			62
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	852	2	Y	9			71
							10	9							
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	7	1	627	2	Y	7			78
							8	9							
*02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	Y	7			85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FLOWERS C		WELL #: 1506		RRCID -> 211501		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980								
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	108	1	1071	2	Y	-0-				94
10	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			Y	-0-	12	7		82
11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			Y	-0-				82
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-				82
*01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-				82
02	1015	N	994	-0-	-21	-0-	994	2			Y	-0-				82

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 212667		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900								
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	Y	-0-				-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-				-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-				-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-				-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 213023		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646								
09	540	N	232	-0-	-308	-0-	48	1	184	2	Y	-0-				-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			Y	-0-				-0-
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-				-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
02	348	N	239	-0-	-109	-0-	239	2			Y	-0-				-0-

FLOWERS C		WELL #: 1606		RRCID -> 213043		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328								
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	8	1	2811	2	Y	30				180
							33	9								
10	3100	N	3286	-0-	186	186	3254	2	32	9	Y	29	78	7		131
11	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3334	2	76	9	Y	69				200
12	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2737	2	42	9	Y	38	180	1		58
01	2976	X	2507	-0-	-469	-0-	2482	2	25	9	Y	23				81
02	2784	X	2445	-0-	-339	-0-	2405	2	40	9	Y	36	2	1		115

ISAACS		WELL #: 2		RRCID -> 213510		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681								
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7		27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
WIGGINS 9		WELL #: 1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #: 0216		RRCID -> 214535		COMPL. DATE 12/25/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682						
09	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1733	2	11	9	Y	10			110
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1812	2	113	9	Y	103	68	7	145
11	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1780	2	11	9	Y	10			155
12	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1756	2	7	9	Y	6			161
01	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1689	2	1	9	Y	1			162
02	1740	N	1418	-0-	-322	-0-	1418	2			Y	-0-			162

CAMPBELL		WELL #: 9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679						
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1796	2	12	9	Y	11			43
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2345	2	59	9	Y	54	45	7	52
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	2	37	9	Y	34			86
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1882	2	35	9	Y	32	2	1	116
01	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			Y	-0-			116
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1879	2	11	9	Y	10	2	1	124

ISAACS 1		WELL #: 5		RRCID -> 215748		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509						
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	N	3			58
10	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1700	2	33	9	N	30			88
11	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	1437	2	17	9	N	15			103
12	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-			103
01	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-			103
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1477	2	39	9	N	35			138

WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690						
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-				71
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-				71
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				71
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			71

WATERFIELD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217346		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474						
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			104
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-	104	7	-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619		WELL #: 1107		RRCID -> 217755	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 10723	PERF. 9616	- 10600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		2700 N	2630	-0-	-70	-0-	2612	2	18	9	Y	16	85
10		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2766	2	22	9	Y	20	69
11		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2662	2	42	9	Y	38	107
12		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2746	2	33	9	Y	30	137
01		2790 N	2468	-0-	-322	-0-	2436	2	32	9	Y	29	166
02		2610 N	2247	-0-	-363	-0-	2206	2	41	9	Y	37	22

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11419		PERF. 9666 - 11070			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9980 - 10928			
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-	35
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-	-0-
11		990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-	-0-
12		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			Y	-0-	-0-
01		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2			Y	-0-	-0-
02		928 N	715	-0-	-213	-0-	715	2			Y	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11466		PERF. 9670 - 10916			
09		300 N	195	-0-	-105	-0-	72	1	123	2	Y	-0-	38
10		279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-	5
11		210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2			Y	-0-	5
12		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-	5
*01		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-	5
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	5

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 10		RRCID -> 218936		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9558 - 10666			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

ISAACS 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 219045		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 11317		PERF. 9885 - 10590			
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1010	2	124	9	N	113	133
10		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1008	2	7	9	N	6	24
11		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	983	2	18	9	N	16	40
12		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1093	2	9	9	N	8	48
01		1023 N	931	-0-	-92	-0-	923	2	8	9	N	7	55
02		957 N	802	-0-	-155	-0-	789	2	13	9	N	12	67

WIGGINS 54		WELL #: 4054		RRCID -> 219140		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9622 - 10718			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	Y	2			77
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1469	2	28	9	Y	25	11	7	91
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	Y	12			103
12	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1392	2	7	9	Y	6			109
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	Y	10			119
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	2	23	9	Y	21	8	1	132

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

09	1290 N	208	-0-	-1082	-0-	197	2	11	9	N	10			189
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	91	7	98
11	1110 N	54	-0-	-1056	-0-	54	2			N	-0-			98
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	35			133

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

09	2700 N	2619	-0-	-81	-0-	2555	2	64	9	Y	58	166	1	43
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2614	2	29	9	Y	26	1	1	68
11	2550 N	2537	-0-	-13	-0-	2509	2	28	9	Y	25			93
12	2697 N	2658	-0-	-39	-0-	2577	2	81	9	Y	74	1	1	166
01	2635 N	2407	-0-	-228	-0-	2373	2	34	9	Y	31			197
02	2465 N	2418	-0-	-47	-0-	2404	2	14	9	Y	13	1	1	209

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	N	10			62
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	N	2	12	7	52
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	286	2	18	9	N	16			68
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	308	2	21	9	N	19			87
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3			90
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	321	2	29	9	N	26			116

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	769	2			Y	-0-					60
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	637	2	79	9	Y	72	61	7					71
11	750 N	663	-0-	-87	-0-	656	2	7	9	Y	6							77
12	775 N	472	-0-	-303	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	1					77
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-							77
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	Y	1	1	1					77

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

09	210 N	141	-0-	-69	-0-	72	1	69	2	Y	-0-							54
10	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-	32	7					22
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-							22
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-							22
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-							22
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-							22

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	N	12							137
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	N	10	19	7					128
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	2	19	9	N	17							145
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17							162
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	10	9	N	9							171
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1072	2	48	9	N	44							215

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

09	2400 N	2377	-0-	-23	-0-	97	1	2240	2	Y	36	168	1					170
						40	9											
10	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	2327	2	63	9	Y	57	2	1					225
11	2400 N	2260	-0-	-140	-0-	2206	2	54	9	Y	49							274
12	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	2122	2	63	9	Y	57	185	1					146
01	2387 N	2060	-0-	-327	-0-	2043	2	17	9	Y	15							161
02	2175 N	2141	-0-	-34	-0-	2049	2	92	9	Y	84	183	1					62

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

09	660 N	477	-0-	-183	-0-	459	2	18	9	Y	16							82
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	412	2	18	9	Y	16							98
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	334	2	1	9	Y	1							99
12	496 N	369	-0-	-127	-0-	369	2			Y	-0-	1	1					98
01	434 N	282	-0-	-152	-0-	281	2	1	9	Y	1							99
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-							99

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

09	2130	N	1456	-0-	-674	-0-	88	1	1359	2	Y	8						162
							9											
10	2356	N	1470	-0-	-886	-0-	1468	2	2	9	Y	2	24	7				140
11	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	1358	2	1	9	Y	1						141
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-	1	1				140
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1308	2	24	9	Y	22						162
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1						163

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

09	750	N	713	-0-	-37	-0-	65	1	648	2	Y	-0-						177
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	629	2	9	9	Y	8	1	1	59	7		125
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	608	2	2	9	Y	2						127
12	744	N	303	-0-	-441	-0-	300	2	3	9	Y	3						130
*01	651	N	549	-0-	-102	-0-	546	2	3	9	Y	3						133
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	444	2	76	9	Y	69	182	1				20

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	Y	16						80
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1120	2	102	9	Y	93	16	1				157
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	924	2	29	9	Y	26						183
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	946	2	44	9	Y	40	16	1				207
01	961	N	767	-0-	-194	-0-	759	2	8	9	Y	7	183	1				31
02	899	N	749	-0-	-150	-0-	720	2	29	9	Y	26	15	1				42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2		Y	-0-			58
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2		Y	-0-			58
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			58
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			58
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			58
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			58

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 4		RRCID -> 225431		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 6		RRCID -> 225436		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33	7		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WIGGINS 9		WELL #: 4		RRCID -> 225437		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734					
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	7	1	1731	2	Y	10		68
							11	9						
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1815	2	26	9	Y	24	13	79
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848	2	35	9	Y	32		111
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1956	2	14	9	Y	13	13	111
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2101	2	6	9	Y	5		116
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1974	2	14	9	Y	13	13	116

CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710					
09	3000	N	2065	-0-	-935	120	2037	2	28	9	Y	25		60
10	2157	N	2037	-0-	-120	-0-	1917	2	120	9	Y	109	22	147
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	Y	17		164
12	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1882	2	21	9	Y	19	96	87
01	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	1685	2	29	9	Y	26		113
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	Y	23	1	135

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1557	2	22	9	Y	20					68
10		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1549	2	3	9	Y	3	2	1	52	7	17
11		1590 N	1468	-0-	-122	-0-	1402	2	66	9	Y	60					77
12		1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1418	2	7	9	Y	6					83
01		1550 N	1133	-0-	-417	-0-	1126	2	7	9	Y	6					89
02		1421 N	1268	-0-	-153	-0-	1265	2	3	9	Y	3	2	1			90

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

09		2220 N	1575	-0-	-645	-0-	79	1	1488	2	Y	7	146	1			203
							8	9									
10		2294 N	1755	-0-	-539	-0-	1307	2	448	9	Y	407	2	1	201	7	407
11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2566	2	24	9	Y	22					429
12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	Y	9					438
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	2	41	9	Y	37					475
02		2146 N	1921	-0-	-225	-0-	1904	2	17	9	Y	15	164	1			326

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	835	2	12	9	Y	11					59
10		930 N	901	-0-	-29	-0-	894	2	7	9	Y	6	1	1			64
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	1			64
*01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					64
02		812 N	807	-0-	-5	-0-	804	2	3	9	Y	3	1	1			66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619																
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2				Y	-0-			20	
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2				Y	-0-	20	7	-0-	
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2				Y	-0-			-0-	
12	31 N		-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-	
01	4 N		-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-	
02	2 N		-0-	-2	-0-						Y	-0-			-0-	

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388																
09	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	72	1	1797	2	Y	7				177	
						8	9									
10	2077 N	1713	-0-	-364	-0-	1698	2	15	9	Y	14	68	7		123	
11	1950 N	1619	-0-	-331	-0-	1600	2	19	9	Y	17				140	
12	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	1701	2	11	9	Y	10				150	
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18	9	Y	16				166	
02	1566 N	1552	-0-	-14	-0-	1546	2	6	9	Y	5				171	

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698																
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1606	2	69	9	Y	63				138	
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1674	2	107	9	Y	97	171	1	4	7	60
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1555	2	40	9	Y	36				96	
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	2	31	9	Y	28	2	1		122	
01	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	1261	2	11	9	Y	10				132	
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	2	1		148	

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464																
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	7	1	2057	2	Y	48	186	1		17	
						53	9									
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	Y	12	9	1		20	
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2171	2	6	9	Y	5				25	
12	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2125	2	6	9	Y	5	10	1		20	
01	2170 N	1979	-0-	-191	-0-	1976	2	3	9	Y	3				23	
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2057	2	10	9	Y	9	9	1		23	

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308																
09	1410 N	889	-0-	-521	-0-	79	1	799	2	Y	10				196	
						11	9									
10	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			Y	-0-	2	1	194	7	-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1431	2	12	9	Y	11				11	
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	Y	5				16	
01	1209 N	995	-0-	-214	-0-	972	2	23	9	Y	21				37	
02	1392 N	1259	-0-	-133	-0-	1246	2	13	9	Y	12				49	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668								
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2117	2	36	9	Y	33				164
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2142	2	114	9	Y	104	2	1		266
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2120	2	34	9	Y	31	178	1		119
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2169	2	40	9	Y	36	2	1		153
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13				166
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2043	2	42	9	Y	38	2	1		202

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818								
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2189	2	Y	-0-				40
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1816	2	1	9	Y	1				41
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-				41
12	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	1308	2	1	9	Y	1				42
01	1829	N	1328	-0-	-501	-0-	1327	2	1	9	Y	1				43
02	1624	N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			Y	-0-				43

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656								
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	7	1	418	2	Y	-0-				80
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-				80
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-				80
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			Y	-0-				80
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-				80
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	2			Y	-0-				80

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226								
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2312	2	Y	9				112
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2345	2	21	9	Y	19	105	7		26
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2169	2	88	9	Y	80				106
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	Y	15				121
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1805	2	22	9	Y	20				141
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	Y	9				150

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744								
09	2029	N	1922	-0-	-107	-0-	97	1	1825	2	Y	-0-				137
10	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1883	2			Y	-0-	44	7		93
11	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	1778	2	1	9	Y	1				94
12	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			Y	-0-				94
01	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	1674	2			Y	-0-				94
*02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-				94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 11656		PERF.10080 - 11324			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	97 1	1543 2	Y	50			223
							55 9						
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1697 2	232 9	Y	211	201 7		233
11	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1474 2	50 9	Y	45	161 1		117
12	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	1377 2	94 9	Y	85			202
01	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	1380 2	70 9	Y	64	179 1		87
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1576 2	31 9	Y	28			115

WEBB 194		WELL #: 6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10147 - 10572			
09	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1204 2	4 9	N	4			85
10	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1428 2	12 9	N	11			96
11	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1302 2	20 9	N	18			114
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1317 2	13 9	N	12			126
01	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1201 2	20 9	N	18			144
*02	1276	N	962	-0-	-314	-0-	949 2	13 9	N	12			156

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11238		PERF. 9878 - 11114			
09	3420	X	3404	-0-	-16	-0-	11 1	3334 2	Y	54			306
							59 9						
10	3627	X	3056	-0-	-571	-0-	2915 2	141 9	Y	128	101 7		333
11	3510	X	3079	-0-	-431	-0-	3054 2	25 9	Y	23	179 1		177
12	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3450 2	59 9	Y	54			231
01	3627	X	3191	-0-	-436	-0-	3112 2	79 9	Y	72	181 1		122
02	3277	X	3171	-0-	-106	-0-	3113 2	58 9	Y	53			175

POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10710 - 11886			
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2069 2	51 9	Y	46	168 1		33
10	1798	N	963	-0-	-835	-0-	940 2	23 9	Y	21	2 1		52
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1629 2	37 9	Y	34			86
12	2201	N	1608	-0-	-593	-0-	1593 2	15 9	Y	14	2 1		98
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1790 2	11 9	Y	10			108
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	1457 2	41 9	Y	37	2 1		143

POUNDS		WELL #: 5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10466 - 11858			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10362 - 11460			
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755 2		Y	-0-			25
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	781 2	1 9	Y	1	1 1		25
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789 2	1 9	Y	1			26
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	1	1 1		26
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-			26
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900 2	1 9	Y	1	1 1		26

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9842		- 11096				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	97	1	2152	2	Y	30	177	1			189
						33	9									
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2263	2	111	9	Y	101	225	1			65
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2131	2	39	9	Y	35					100
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2166	2	14	9	Y	13					113
01	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	1773	2	72	9	Y	65					178
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					178

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10138		- 10770				
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	989	2	25	9	N	23					48
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	982	2	30	9	N	27	40	7			35
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	964	2	42	9	N	38					73
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10					83
01	1023 N	892	-0-	-131	-0-	884	2	8	9	N	7					90
02	986 N	900	-0-	-86	-0-	894	2	6	9	N	5					95

MENDOTA RANCH 51C		WELL #: 4		RRCID -> 234215		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9798		- 10976				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9776		- 11046				
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	65	1	696	2	Y	-0-					50
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-	50	7			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	330	-0-	-290	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	580 N	274	-0-	-306	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11301		PERF. 9825		- 11002				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10220		- 11448				
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	97	1	1259	2	Y	1					212
						1	9									
10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1259	2	1	9	Y	1	4	1	28	7	181
11	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1232	2	6	9	Y	5					186
12	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1279	2	3	9	Y	3					189
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1262	2	52	9	Y	47					236
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1386	2	26	9	Y	24					260

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1631	2	25	9	Y	23					93
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1693	2	61	9	Y	55	5	1			143
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	Y	11					154
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15	5	1			164
01	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	1314	2	4	9	Y	4					168
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1669	2	29	9	Y	26	5	1			189

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					93
10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1024	2	19	9	Y	17	4	1			106
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2			Y	-0-					106
12	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	2			Y	-0-					106
01	1023 N	752	-0-	-271	-0-	752	2			Y	-0-					106
02	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-					106

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1232	2	17	9	Y	15	163	1			-0-
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1266	2	20	9	Y	18	2	1			16
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	6	9	Y	5					21
12	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	1198	2	12	9	Y	11	2	1			30
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1800	2	13	9	Y	12					42
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1285	2	24	9	Y	22	2	1			62

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

09	300 N	292	-0-	-8	-0-	285	2	7	9	Y	6					24
10	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2			Y	-0-					24
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					24
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-					24
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					24
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	2			Y	-0-					24

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	Y	7					90
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1185	2	72	9	Y	65	71	7			84
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1125	2	12	9	Y	11					95
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	Y	13	2	1			106
01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2			Y	-0-					106
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5	2	1			109

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
WIGGINS 9		WELL #: 7		RRCID -> 237266		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11026 - 11718					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	7		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 9		RRCID -> 237315		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10182 - 11558					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-				-0-

WIGGINS 9		WELL #: 8		RRCID -> 237441		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10294 - 11806					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ISAACS		WELL #: 3		RRCID -> 237603		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9988 - 10482					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023 - WELL PLUGGED 06/19/23															

CHAMBERS RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 238558		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10002		PERF. 9446 - 9782					
09	3000 N	4635	-0-	1635	2473	18	1	4431	2	Y	169				267
						186	9								
10	3100 N	4437	-0-	1337	3810	4317	2	120	9	Y	109	179	1	131	7
11	7943 X	4133	-0-	-3810	-0-	4	1	4042	2	Y	79				145
						87	9								
12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4000	2	81	9	Y	74				219
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	4	1	3904	2	Y	66				285
						73	9								
*02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3693	2	51	9	Y	46	176	1		155

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10106 - 11256					
09	1740 N	1438	-0-	-302	-0-	108	1	1312	2	Y	16				180
						18	9								
10	1798 N	1384	-0-	-414	-0-	1375	2	9	9	Y	8	15	7		173
11	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1072	2	116	9	Y	105				278
12	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1425	2	21	9	Y	19	186	1		111
01	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1221	2	36	9	Y	33				144
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	Y	14				158

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60 7		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

09	960 N	945	-0-	-15	-0-	922	2	23 9	Y	21			69
10	992 N	971	-0-	-21	-0-	950	2	21 9	Y	19	2 1		86
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1024	2	45 9	Y	41			127
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1062	2	44 9	Y	40			167
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1272	2	46 9	Y	42	182 1		27
02	928 N	864	-0-	-64	-0-	857	2	7 9	Y	6	2 1		31

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	2	11 9	Y	10			57
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	945	2	56 9	Y	51	2 1		106
11	1020 N	929	-0-	-91	-0-	922	2	7 9	Y	6			112
12	1054 N	987	-0-	-67	-0-	986	2	1 9	Y	1	2 1		111
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4 9	Y	4			115
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	930	2	31 9	Y	28	2 1		141

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

09	630 N	458	-0-	-172	-0-	79	1	379 2	Y	-0-			126
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		Y	-0-	1 1	125 7	-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
02	609 N	547	-0-	-62	-0-	547	2		Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	97	1	1773 2	Y	187	168 1		209
						206	9						
10	2201 N	1872	-0-	-329	-0-	1850	2	22 9	Y	20	33 1	141 7	55
11	2070 N	1837	-0-	-233	-0-	1813	2	24 9	Y	22			77
12	2139 N	1894	-0-	-245	-0-	1871	2	23 9	Y	21			98
01	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1746	2	8 9	Y	7			105
02	1769 N	1730	-0-	-39	-0-	1719	2	11 9	Y	10			115

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

09	3000 N	2196	-0-	-804	336	97	1	2099 2	Y	-0-			114
10	2333 N	1997	-0-	-336	-0-	1946	2	51 9	Y	46	67 7		93
11	1980 N	1767	-0-	-213	-0-	1765	2	2 9	Y	2			95
12	2046 N	1644	-0-	-402	-0-	1644	2		Y	-0-			95
01	1984 N	1665	-0-	-319	-0-	1665	2		Y	-0-			95
02	1711 N	1607	-0-	-104	-0-	1607	2		Y	-0-			95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
ISAACS		WELL #: 4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			18
10		744 N	562	-0-	-182	-0-	552 2	10 9	N	9	18 7		9
11		600 N	547	-0-	-53	-0-	543 2	4 9	N	4			13
12		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-			13
01		558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-			13
02		522 N	418	-0-	-104	-0-	418 2		N	-0-			13

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760				
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	413 1	687 2	Y	17			45
							19 9						
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138 2	2 9	Y	2			47
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198 2	1 9	Y	1			48
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-			48
01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1558 2	19 9	Y	17			65
*02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1574 2	6 9	Y	5			70

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984				
09		390 N	160	-0-	-230	-0-	97 1	63 2	Y	-0-			142
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-	62 7		80
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			80
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			80
01		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		Y	-0-			80
02		261 N	178	-0-	-83	-0-	178 2		Y	-0-			80

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166				
09		1500 N	90	-0-	-1410	-0-	18 1	72 2	Y	-0-	168 1		22
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	22 7		-0-
11		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770				
09		2405 N	2223	-0-	-182	-0-	108 1	2115 2	Y	-0-			79
10		2015 N	1901	-0-	-114	-0-	1901 2		Y	-0-	36 7		43
11		2010 N	1727	-0-	-283	-0-	1727 2		Y	-0-			43
12		2139 N	1643	-0-	-496	-0-	1641 2	2 9	Y	2			45
01		1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1577 2	25 9	Y	23			68
*02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2053 2	54 9	Y	49			117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
ISAACS 'B'		WELL #: 3		RRCID -> 241768		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		7			
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	298	2	N	6		13			
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	N	-0-		13			
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		13			
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-		13			
02	261 N	231	-0-	-30	-0-	231	2	N	-0-		13			

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242					
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	97	1	1981	2	Y	73	176	1	179
						80	9							
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2061	2	65	9	Y	59	12	1	226
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2217	2	62	9	Y	56	188	1	94
12	2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			Y	-0-			94
01	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			Y	-0-			94
02	2204 N	1836	-0-	-368	-0-	1836	2			Y	-0-			94

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405					
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1043	2	Y	16	175	1	205
						18	9							
10	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1079	2	25	9	Y	23	95	7	133
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1011	2	147	9	Y	134			267
12	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1043	2	1	9	Y	1			268
01	1116 N	847	-0-	-269	-0-	843	2	4	9	Y	4			272
02	1102 N	977	-0-	-125	-0-	974	2	3	9	Y	3			275

FLOWERS B		WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230					
09	1170 N	770	-0-	-400	-0-	745	2	25	9	Y	23			195
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1310	2	39	9	Y	35	52	7	178
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	Y	39	173	1	44
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1193	2	30	9	Y	27			71
01	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	1122	2	14	9	Y	13			84
02	1189 N	1188	-0-	-1	-0-	1144	2	44	9	Y	40	14	1	110

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370					
09	2370 N	2273	-0-	-97	-0-	97	1	2151	2	Y	23			197
						25	9							
10	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	2412	2	35	9	Y	32	6	1	223
11	2340 N	2083	-0-	-257	-0-	2049	2	34	9	Y	31	171	1	83
12	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2298	2	24	9	Y	22			105
01	2449 N	2148	-0-	-301	-0-	2126	2	22	9	Y	20			125
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	Y	5			130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1225	2	14	9	Y	13			28
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1232	2	55	9	Y	50	1	1	49
11		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1029	2	2	9	Y	2			51
12		1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1006	2	17	9	Y	15	2	1	64
01		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1170	2	4	9	Y	4			68
*02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1151	2	37	9	Y	34	1	1	101

ISAACS		WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485					
09		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1257	2	18	9	N	16			113
10		1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1238	2	20	9	N	18	48	7	83
11		1410 N	1266	-0-	-144	-0-	1252	2	14	9	N	13			96
12		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1338	2	10	9	N	9			105
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1362	2	45	9	N	41			146
02		1218 N	1153	-0-	-65	-0-	1122	2	31	9	N	28			174

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546					
09		3000 N	1999	-0-	-1001	832	97	1	1890	2	Y	11	179	1	121
							12	9							
10		2810 N	1978	-0-	-832	-0-	1959	2	19	9	Y	17	4	1	119
11		2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1837	2	34	9	Y	31			150
12		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2164	2	46	9	Y	42			192
01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2074	2	55	9	Y	50			242
02		1798 N	1605	-0-	-193	-0-	1570	2	35	9	Y	32			274

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008				TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727					
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1516	2	12	9	Y	11			39
10		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1373	2	36	9	Y	33			72
11		1530 N	1253	-0-	-277	-0-	1252	2	1	9	Y	1			73
12		1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390	2			Y	-0-			73
01		1395 N	1005	-0-	-390	-0-	1005	2			Y	-0-			73
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	Y	10			83

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863					
09		3000 N	1704	-0-	-1296	190	1691	2	13	9	Y	12			50
10		2067 N	1877	-0-	-190	-0-	1825	2	52	9	Y	47			97
11		1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1717	2	37	9	Y	34			131
12		1767 N	1265	-0-	-502	-0-	1254	2	11	9	Y	10			141
01		1860 N	1053	-0-	-807	-0-	1052	2	1	9	Y	1			142
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	2	15	9	Y	14			156

CAMPBELL		WELL #: 7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008				TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	108 1	1261 2	Y	-0-		70
10	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167 2		Y	-0-		70
11	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1052 2		Y	-0-		70
12	1302 N	979	-0-	-323	-0-	979 2		Y	-0-		70
01	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953 2		Y	-0-		70
02	1015 N	917	-0-	-98	-0-	917 2		Y	-0-		70

ISAACS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527			
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2		N	-0-		17
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-	17 7	-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2		N	-0-		-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-		-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-

POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		84
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		84
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		84
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		84
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		84
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 2	1 9	Y	1	1 1	84

CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670			
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		12
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1204 2	3 9	Y	3	2 1	13
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227 2	1 9	Y	1		14
12	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199 2		Y	-0-	2 1	12
01	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1104 2	1 9	Y	1		13
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167 2	2 9	Y	2	2 1	13

FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480			
09	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	1129 2	25 9	Y	23		169
10	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1223 2	11 9	Y	10	50 7	129
11	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1138 2	56 9	Y	51	162 1	18
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1218 2	23 9	Y	21		39
01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1070 2	29 9	Y	26		65
02	1160 N	1136	-0-	-24	-0-	1106 2	30 9	Y	27	3 1	89

BRASWELL		WELL #: 2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890			
09	2250 X	1833	-0-	-417	-0-	97 1	1736 2	Y	-0-		69
10	2325 X	1675	-0-	-650	-0-	1635 2	40 9	Y	36		105
11	2250 X	1549	-0-	-701	-0-	1514 2	35 9	Y	32		137
12	2232 X	772	-0-	-1460	-0-	764 2	8 9	Y	7		144
01	2046 X	1825	-0-	-221	-0-	1817 2	8 9	Y	7		151
02	1769 X	1421	-0-	-348	-0-	1406 2	15 9	Y	14		165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11914		PERF.10520 - 11783	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			-0-	-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			-0-	-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			-0-	-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			-0-	-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			-0-	-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			-0-	-0-

CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10550 - 11895	
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			-0-	-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	451	2	110	9	100	100
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	464	2	26	9	24	124
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	3	127
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	427	2	19	9	17	144
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	453	2	19	9	17	161

ISAACS "C" 196		WELL #: 4H		RRCID -> 249470		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 9994		PERF.10309 - 12700	
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	240	1	1842	2	N	23
						25	9				100
10	2046 N	2041	-0-	-5	-0-	248	1	1773	2	N	18
						20	9				118
11	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	236	1	1356	2	N	34
						37	9				152
12	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	256	1	1475	2	N	31
						34	9				183
01	2046 N	1023	-0-	-1023	-0-	222	1	768	2	N	30
						33	9				213
*02	1566 N	1251	-0-	-315	-0-	232	1	993	2	N	24
						26	9		176	1	61

FLOWERS A		WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9736 - 10544	
09	990 N	677	-0-	-313	-0-	675	2	2	9	Y	45
10	1023 N	934	-0-	-89	-0-	931	2	3	9	Y	1
11	990 N	949	-0-	-41	-0-	906	2	43	9	Y	40
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	Y	53
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	Y	59
*02	928 N	661	-0-	-267	-0-	652	2	9	9	Y	65

J.C. VOLLMERT		WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9536 - 10547	
09	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2625	2	12	9	N	98
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2671	2	34	9	N	129
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2506	2	37	9	N	34
12	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	2270	2	34	9	N	194
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2839	2	37	9	N	34
02	2378 N	2309	-0-	-69	-0-	2298	2	11	9	N	10

WEBB "T"		WELL #: 6		RRCID -> 250871		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 9737 - 10457	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
WATERFIELD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 254233		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 10H		RRCID -> 264550		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874			
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		180
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	923	2	N	4	123 7	61
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	22	9	81
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	30	9	108
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	N	2	9	110
*02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	3	9	113

VOLLMERT		WELL #: 429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1897H		RRCID -> 266479		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000			
09	3030 X	1177	-0-	-1853	-0-	240	1	N	-0-		13
10	1891 X	761	-0-	-1130	-0-	248	1	N	23	6 7	30
						25	9				
11	1560 X	1287	-0-	-273	-0-	236	1	N	25		55
						28	9				
12	1612 X	428	-0-	-1184	-0-	24	1	N	-0-		55
01	1612 X	665	-0-	-947	-0-	96	1	N	22		77
						24	9				
*02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	208	1	N	35		112
						39	9				

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681			
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	942	2	N	44	9	258
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	N	3	9	101
11	1050 N	908	-0-	-142	-0-	905	2	N	3	9	104
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	11	9	114
01	961 N	732	-0-	-229	-0-	723	2	N	9	9	122
02	870 N	661	-0-	-209	-0-	652	2	N	9	9	130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	240	1	2119	2	N	22			271
*10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	248	1	1629	2	N	20	192	1	101
11	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	200	1	1861	2	N	61			162
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2113	2	N	68			230
01	1860 X	1678	-0-	-182	-0-	152	1	1474	2	N	47	194	1	83
02	1740 X	1508	-0-	-232	-0-	152	1	1313	2	N	39			122

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A														
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2124	2	25	9	N	23			301
10	2728 N	2238	-0-	-490	-0-	2225	2	13	9	N	12	128	7	185
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2417	2	36	9	N	33	176	1	42
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2527	2	46	9	N	42			84
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	N	16			100
02	2378 N	2216	-0-	-162	-0-	2196	2	20	9	N	18			118

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135														
09	870 X	750	-0-	-120	-0-	750	1			N	-0-			88
*10	837 X	784	-0-	-53	-0-	775	1	9	9	N	8	51	7	45
11	780 X	760	-0-	-20	-0-	750	1	10	9	N	9			54
12	806 X	664	-0-	-142	-0-	650	1	14	9	N	13			67
01	3937 X	784	-0-	-3153	-0-	775	1	9	9	N	8			75
*02	3683 X	764	-0-	-2919	-0-	725	1	39	9	N	35			110

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779														
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1257	2	28	9	N	25	92	1	69
10	1488 N	1024	-0-	-464	-0-	1005	2	19	9	N	17	69	7	17
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1062	2	10	9	N	9			26
12	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1181	2	42	9	N	38			64
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	907	2	23	9	N	21			85
02	1044 N	706	-0-	-338	-0-	700	2	6	9	N	5			90

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890														
09	8610 X	7700	-0-	-910	-0-	750	1	6889	2	N	55			244
*10	8897 X	8421	-0-	-476	-0-	775	1	7581	2	N	59			212
11	8610 X	7844	-0-	-766	-0-	750	1	7029	2	N	59			271
12	8897 X	6361	-0-	-2536	-0-	775	1	5527	2	N	54	193	1	132
01	8897 X	7713	-0-	-1184	-0-	853	1	6839	2	N	19			151
02	8323 X	7865	-0-	-458	-0-	806	1	6998	2	N	55			206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3238	2	24	9	Y	22					75
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3257	2	129	9	Y	117	64	1	35	7	93
11	3270 X	3157	-0-	-113	-0-	3051	2	106	9	Y	96					189
12	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3099	2	85	9	Y	77	186	1			80
01	3379 X	3022	-0-	-357	-0-	2956	2	66	9	Y	60					140
02	3161 X	2427	-0-	-734	-0-	2380	2	47	9	Y	43	1	1			182

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2076	2	31	9	N	28					305
10	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	1959	2	46	9	N	42	80	7			267
11	3000 N	4672	-0-	1672	1672	4609	2	63	9	N	57					324
12	3100 N	2308	-0-	-792	880	2266	2	42	9	N	38	199	1			163
01	2866 N	1986	-0-	-880	-0-	1938	2	48	9	N	44					207
02	2378 X	2166	-0-	-212	-0-	2089	2	77	9	N	70					277

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	3397	-0-	-233	-0-	234	1	3144	2	N	17					150
*10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	132	1	3541	2	N	132					132
11	3120 X	2724	-0-	-396	-0-	145	9	244	1	2433	2	N				175
12	3503 X	2770	-0-	-733	-0-	240	1	2463	2	N	61					236
01	3844 X	1793	-0-	-2051	-0-	254	1	1492	2	N	43					279
*02	3596 X	1436	-0-	-2160	-0-	299	1	1075	2	N	56					335

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1744	2	30	9	N	27					324
*10	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	364	1	1192	2	N	281	198	1			83
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	309	9	193	1	1905	2	N				123
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	193	1	256	1	2422	2	N				179
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	256	1	162	1	2532	2	N				227
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	162	1	165	1	2992	2	N	172	1		82

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3372	2	17	9	N	15					70
10	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	3183	2	36	9	N	33	37	7			66
11	3000 X	2618	-0-	-382	-0-	2579	2	39	9	N	35					101
12	3503 X	2473	-0-	-1030	-0-	2438	2	35	9	N	32					133
01	3503 X	2681	-0-	-822	-0-	2666	2	15	9	N	14					147
02	3277 X	3055	-0-	-222	-0-	3033	2	22	9	N	20					167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1387	2	46	9	N	42		129
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1721	2	56	9	N	51		180
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1801	2	46	9	N	42	173 1	49
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1474	2	30	9	N	27		76
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	9	1	1390	2	N	52		128
							57	9						
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1247	2	56	9	N	51		179

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082														
09		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5294	2	101	9	Y	92	174 1	105
10		5456 X	5400	-0-	-56	-0-	5391	2	9	9	Y	8	1 1	112
11		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5190	2	172	9	Y	156	181 1	87
12		5580 X	4722	-0-	-858	-0-	4610	2	112	9	Y	102	179 1	10
01		5580 X	4333	-0-	-1247	-0-	4289	2	44	9	Y	40		50
02		5220 X	5215	-0-	-5	-0-	5084	2	131	9	Y	119	1 1	168

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116														
09		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	1247	1	7668	2	N	139	152 1	299
							153	9						
*10		8277 X	8156	-0-	-121	-0-	1333	1	6702	2	N	110		193
							121	9						
11		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	1261	1	6711	2	N	116	191 1	118
							128	9						
12		8277 X	8184	-0-	-93	-0-	1333	1	6726	2	N	114	180 1	52
							125	9						
01		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	1333	1	7307	2	N	134		186
							147	9						
02		7743 X	7255	-0-	-488	-0-	1233	1	5912	2	N	100	185 1	101
							110	9						

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020														
09		4590 X	4182	-0-	-408	-0-	240	1	3848	2	N	85		369
							94	9						
10		4743 X	4738	-0-	-5	-0-	248	1	4426	2	N	58	123 7	304
							64	9						
11		4590 X	4587	-0-	-3	-0-	240	1	4273	2	N	67		371
							74	9						
12		4743 X	4542	-0-	-201	-0-	248	1	4260	2	N	31	163 1	239
							34	9						
01		4743 X	3511	-0-	-1232	-0-	184	1	3243	2	N	76		315
							84	9						
02		4437 X	4258	-0-	-179	-0-	232	1	3947	2	N	72	175 1	212
							79	9						

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857														
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1527	2	58	9	N	53		93
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	11	1	1462	2	N	45	2 1	136
							50	9						
11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1575	2	N	45		181
							50	9						
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	19	174 1	26
							21	9						
01		1116 N	724	-0-	-392	-0-	18	1	672	2	N	31		57
							34	9						
02		1044 N	520	-0-	-524	-0-	477	2	43	9	N	39	2 1	94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FLOWERS A		WELL #: 204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 9585 - 10671						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1228H		RRCID -> 276573		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 9977		PERF.10344 - 14473						
09	8880 X	7452	-0-	-1428	-0-	1020	1	6110	2	N	293	183	1			348
						322	9									
*10	9145 X	7123	-0-	-2022	-0-	1054	1	5819	2	N	227	343	1			245
						250	9									
11	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	1009	1	6818	2	N	334	174	1			405
						367	9									
12	8215 X	7197	-0-	-1018	-0-	1027	1	5796	2	N	340	557	1			188
						374	9									
01	9176 X	6419	-0-	-2757	-0-	912	1	5217	2	N	264	183	1			269
						290	9									
02	8584 X	7568	-0-	-1016	-0-	986	1	6189	2	N	357	372	1			254
						393	9									

MAHLER		WELL #: 7H		RRCID -> 276591		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9932 - 15220						
09	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	240	1	7099	2	N	151	181	1			98
						166	9									
10	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	248	1	6814	2	N	206	182	1			122
						227	9									
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	248	1	5427	2	N	136					258
						150	9									
12	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	248	1	5382	2	N	106	184	1			180
						117	9									
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	236	1	5380	2	N	97	157	1			120
						107	9									
02	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	228	1	5815	2	N	113	178	1			55
						124	9									

POUNDS 18		WELL #: 4SL		RRCID -> 276666		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11633 - 15951						
09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8163	2	132	9	Y	120	165	1			32
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
11	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					Y	-0-					-0-
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-
01	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-
02	7627 X	-0-	-0-	-7627	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS 18 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 276811		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10701 - 15357						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	14B2 EXT	8496	-0-	8496	8496	8169	2	327	9	N	297	186	1			111
11	14B2 EXT	7953	-0-	7953	16449	7799	2	154	9	N	140					251
12	14B2 EXT	8104	-0-	8104	24553	7959	2	145	9	N	132	171	1			212
01	14B2 EXT	6993	-0-	6993	31546	6861	2	132	9	N	120					332
02	14B2 EXT	7481	-0-	7481	39027	7312	2	169	9	N	154	160	1			326

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	1115	1	9333	2	N	295	543 1	122
						325	9						
*10	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	1160	1	8304	2	N	223	161 1	198
						245	9						
11	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	1188	1	9623	2	N	370	190 1	378
						407	9						
12	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	1132	1	10048	2	N	439	372 1	445
						483	9						
01	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1054	1	9112	2	N	381	376 1	450
						419	9						
02	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	986	1	9289	2	N	322	372 1	400
						354	9						

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	236	1	847	2	N	8		237
						9	9						
10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	248	1	673	2	N	8	74 7	171
						9	9						
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	228	1	483	2	N	19		190
						21	9						
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	212	1	683	2	N	23		213
						25	9						
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	224	1	670	2	N	30	202 1	41
						33	9						
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	232	1	578	2	N	27		68
						30	9						

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

09	1650 N	241	-0-	-1409	-0-	205	1	36	9	N	33		339
10	403 N	265	-0-	-138	-0-	248	1	17	9	N	15	238 7	116
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	240	1	404	2	N	45		161
						50	9						
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	248	1	1152	2	N	69		230
						76	9						
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	248	1	1052	2	N	59		289
						65	9						
*02	667 N	551	-0-	-116	-0-	160	1	374	2	N	15		304
						17	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H	RRCID -> 280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL	DEPTH	10768	PERF.	11625 - 14973		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5220 X	613	-0-	-4607	-0-	480 1	133 9	N		121			461
10		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	496 1	646 2	N		150	168 1	181 7	262
							165 9							
11		953 X	953	-0-	-0-	-0-	425 1	338 2	N		173	184 1		251
							190 9							
12		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	496 1	4353 2	N		99			350
							109 9							
01		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	496 1	4301 2	N		100	155 1		295
							110 9							
02		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	453 1	3254 2	N		90	188 1		197
							99 9							

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H	RRCID -> 280678	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.	10415 - 14951		
09		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	480 1	10662 2	N		27	170 1		108
							30 9							
10		13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	496 1	13301 2	N		130			238
							143 9							
11		10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	472 1	9533 2	N		141	182 1		197
							155 9							
12		7967 X	5670	-0-	-2297	-0-	440 1	5117 2	N		103	192 1		108
							113 9							
01		7967 X	7143	-0-	-824	-0-	633 1	6404 2	N		96	153 1		51
							106 9							
02		7453 X	6500	-0-	-953	-0-	621 1	5715 2	N		149			200
							164 9							

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		802	RRCID -> 282103	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	9106 - 9552		
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	389 2	50 9	N		45			63
10		434 N	397	-0-	-37	-0-	380 2	17 9	N		15			78
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	381 2	33 9	N		30			108
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	406 2	43 9	N		39			147
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	395 2	40 9	N		36			183
02		406 N	387	-0-	-19	-0-	353 2	34 9	N		31	180 1		34

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		2	RRCID -> 283864	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.	9352 - 10427		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			61
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-			61
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N		-0-			61

MAHLER		WELL #:		1	RRCID -> 286546	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9851 - 9909		
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N		-0-			56
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	116 2	20 9	N		18			74
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N		-0-			74
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N		-0-			74
01		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N		-0-			74
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	76 2		N		-0-			74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619										
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		4	RRCID ->	286565	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9666 - 9744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	845 2	2 9	N		2			143
10		992 N	787	-0-	-205	-0-	772 2	15 9	N		14	5 7		152
11		840 N	834	-0-	-6	-0-	825 2	9 9	N		8			160
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	932 2	10 9	N		9			169
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	915 2	7 9	N		6	170 1		5
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	828 2	9 9	N		8			13

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		5	RRCID ->	286566	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9721 - 10222		
09		510 N	492	-0-	-18	-0-	492 2		N		-0-			33
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	506 2	3 9	N		3	21 7		15
11		510 N	504	-0-	-6	-0-	493 2	11 9	N		10			25
12		496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N		-0-			25
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2		N		-0-			25
02		493 N	475	-0-	-18	-0-	475 2		N		-0-			25

MAHLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	295105	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	9924 - 10256		
09		0 W	653	-0-	653	3891	592 2	61 9	N		55			75
10		0 W	567	-0-	567	4458	564 2	3 9	N		3			78
11		3000 N	530	-0-	-2470	1988	528 2	2 9	N		2			80
12		2525 N	537	-0-	-1988	-0-	537 2		N		-0-			80
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N		-0-			80
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N		-0-			80

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		3	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376 - 10982		
09		2370 N	2255	-0-	-115	-0-	1 1	2210 2	N		40			88
							44 9							
10		2449 N	2174	-0-	-275	-0-	2157 2	17 9	N		15			103
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	7 1	2183 2	N		120	196 1		27
							132 9							
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2300 2	56 9	N		51			78
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2313 2	52 9	N		47			125
02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2181 2	85 9	N		77			202

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10791 - 11315		
09		540 N	521	-0-	-19	-0-	27 1	491 2	N		3			64
							3 9							
10		589 N	91	-0-	-498	-0-	9 1	82 2	N		-0-			64
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2	N		-0-			64
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	31 1	559 2	N		-0-			64
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	N		-0-			64
02		522 N	506	-0-	-16	-0-	28 1	478 2	N		-0-			64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MENDOTA "40"		WELL #:		1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10315 - 11392	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	23		221
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	25	9	725	2	N	14	192 1	43
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	15	9	1585	2	N	13		56
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	661	2	N	19		75
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	14	9	470	2	N	15		90
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	N	12		102
						13	9						

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921	RRCID ->	224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9995 - 10558	
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	30	1	1122	2	N	12		150
10	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	13	9	1205	2	N	20		170
11	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	31	1	984	2	N	15		185
12	1209 N	974	-0-	-235	-0-	22	9	927	2	N	15		200
01	1271 N	667	-0-	-604	-0-	29	1	637	2	N	4		204
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	17	9	1182	2	N	32		236
						26	1						
						4	9						
						29	1						
						35	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931	RRCID ->	225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10060 - 10522	
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	30	1	1862	2	N	13	193 1	33
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	14	9	1885	2	N	32		65
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	31	1	1767	2	N	21		86
12	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	35	9	1811	2	N	27		113
01	1953 N	1458	-0-	-495	-0-	30	1	1402	2	N	27		140
02	1769 N	1532	-0-	-237	-0-	26	1	1470	2	N	30		170
						30	9						
						29	1						
						33	9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID ->	227885	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10392 - 10610	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-		152
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	2	N	-0-		152
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		152
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-		152
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	2	N	-0-		152
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-		152

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	228145	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10314 - 10579		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	2	N	14		87
						15	9						
10	2015 N	1947	-0-	-68	-0-	31	1	1903	2	N	12		99
						13	9						
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	29	1	1908	2	N	26		125
						29	9						
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	2	N	32		157
						35	9						
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	25	1	1961	2	N	23		180
						25	9						
02	1914 N	1891	-0-	-23	-0-	27	1	1838	2	N	24		204
						26	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1932	RRCID ->	228441	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10490 - 10528		
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	30	1	2003	2	N	32		217
						35	9						
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	31	1	1947	2	N	19		236
						21	9						
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	29	1	1569	2	N	27	177 1	86
						30	9						
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	N	11		97
						12	9						
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	31	1	2070	2	N	48		145
						53	9						
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	29	1	1767	2	N	17		162
						19	9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1933	RRCID ->	228619	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10420 - 10598		
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	28	1	220	2	N	-0-		139
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	28	1	207	2	N	-0-		139
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	29	1	196	2	N	-0-		139
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-		139
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	12	1	139	2	N	-0-		139
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	27	1	198	2	N	-0-		139

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1922	RRCID ->	232397	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10486 - 10862		
09	2400 N	2375	-0-	-25	-0-	30	1	2284	2	N	55		132
						61	9						
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	31	1	2360	2	N	62		194
						68	9						
11	2400 N	2348	-0-	-52	-0-	30	1	2263	2	N	50	199 1	45
						55	9						
12	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	31	1	2282	2	N	88		133
						97	9						
01	2449 N	2141	-0-	-308	-0-	26	1	2057	2	N	53		186
						58	9						
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	29	1	2494	2	N	54	197 1	43
						59	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	684	2	N	29		149
						32	9						
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	21		170
						23	9						
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-		170
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	31	1	636	2	N	-0-		170
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	26	1	523	2	N	24		194
						26	9						
02	667 N	648	-0-	-19	-0-	29	1	607	2	N	11		205
						12	9						

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

09	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	30	1	2775	2	N	-0-		242
10	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	2745	2	N	-0-		242
11	2790 N	2622	-0-	-168	-0-	30	1	2592	2	N	-0-		242
12	2883 N	2672	-0-	-211	-0-	31	1	2641	2	N	-0-		242
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	28	1	2633	2	N	7		249
						8	9						
02	2523 N	2307	-0-	-216	-0-	29	1	2265	2	N	12	195 1	66
						13	9						

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	12		129
						13	9						
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	31	1	352	2	N	15		144
						17	9						
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	28	1	320	2	N	8		152
						9	9						
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	31	1	348	2	N	9		161
						10	9						
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	26	1	297	2	N	7		168
						8	9						
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	26	1	272	2	N	7		175
						8	9						

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	10		55
						11	9						
10	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	31	1	1002	2	N	13		68
						14	9						
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	11		79
						12	9						
12	1054 N	912	-0-	-142	-0-	30	1	868	2	N	13		92
						14	9						
01	1054 N	763	-0-	-291	-0-	18	1	735	2	N	9		101
						10	9						
02	986 N	740	-0-	-246	-0-	16	1	716	2	N	7		108
						8	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	-		10930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	30	1	2758	2	N	32		205
10	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	35	9	2507	2	N	28		233
11	2700 N	2469	-0-	-231	-0-	31	1	2409	2	N	27	185 1	75
12	2883 N	2641	-0-	-242	-0-	30	9	2573	2	N	34		109
01	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	31	1	2463	2	N	19		128
02	2378 N	2008	-0-	-370	-0-	21	9	1955	2	N	22		150
						29	1						
						24	9						
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10190	-		10440			
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	-0-		118
10	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	31	1	977	2	N	-0-		118
11	1020 N	810	-0-	-210	-0-	29	1	781	2	N	-0-		118
12	1116 N	998	-0-	-118	-0-	31	1	967	2	N	-0-		118
01	1023 N	646	-0-	-377	-0-	18	1	628	2	N	-0-		118
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	760	2	N	-0-		118
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1935H		RRCID -> 242166	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10474	-		11854			
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2288	2	N	29		165
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	32	9	2356	2	N	28		193
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	36		229
12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	40	9	2540	2	N	27	187 1	69
01	2418 N	2228	-0-	-190	-0-	31	1	2139	2	N	53		122
02	2378 N	1197	-0-	-1181	-0-	58	9	1155	2	N	13		135
						28	1						
						14	9						
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1902		RRCID -> 243506	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 9856	-		10646			
09	900 N	854	-0-	-46	-0-	27	1	816	2	N	10		68
10	992 N	941	-0-	-51	-0-	11	9	873	2	N	34		102
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	31	1	842	2	N	25		127
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	37	9	881	2	N	19		146
01	930 N	826	-0-	-104	-0-	30	1	799	2	N	1		147
02	870 N	783	-0-	-87	-0-	28	9	754	2	N	-0-		147
						26	1						
						1	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	2	N	12		141
						13	9						
10	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	31	1	1043	2	N	12		153
						13	9						
11	1140 N	860	-0-	-280	-0-	30	1	819	2	N	10		163
						11	9						
12	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	31	1	1079	2	N	9		172
						10	9						
01	1085 N	998	-0-	-87	-0-	28	1	952	2	N	16		188
						18	9						
02	841 N	763	-0-	-78	-0-	29	1	724	2	N	9		197
						10	9						

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1762	2	N	22		84
						24	9						
10	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	31	1	1750	2	N	19		103
						21	9						
11	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	30	1	1625	2	N	13		116
						14	9						
12	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	31	1	1763	2	N	20		136
						22	9						
01	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	27	1	1668	2	N	21		157
						23	9						
02	1624 N	1503	-0-	-121	-0-	26	1	1451	2	N	24	114 1	67
						26	9						

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1257	2	N	19		140
						21	9						
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	31	1	1240	2	N	10		150
						11	9						
11	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	30	1	1153	2	N	13		163
						14	9						
12	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	31	1	1241	2	N	12		175
						13	9						
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	25	1	1157	2	N	23		198
						25	9						
02	1160 N	1107	-0-	-53	-0-	27	1	1063	2	N	15		213
						17	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10568	- 10732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	3075	-0-	-135	-0-	30	1	3025	2	N	18			94
10	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	20	9	3077	2	N	23	32	1	85
11	3090 X	3034	-0-	-56	-0-	25	9	2964	2	N	36			121
12	3193 X	3161	-0-	-32	-0-	30	1	3102	2	N	25			146
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3233	2	N	29			175
02	2987 X	2727	-0-	-260	-0-	32	9	2678	2	N	20			195
						27	1							
						22	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10303	- 10660		
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1082	2	N	15			141
10	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	17	9	1120	2	N	22			163
11	1140 N	871	-0-	-269	-0-	31	1	842	2	N	3			166
12	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	24	9	1114	2	N	15			181
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	26	1	1068	2	N	17			198
02	841 N	837	-0-	-4	-0-	3	9	798	2	N	9			207
						30	1							
						19	9							
						10	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394	- 11800		
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	30	1	2087	2	N	33			183
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	36	9	2120	2	N	35			218
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	31	1	2061	2	N	43	174	1	87
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	39	9	2033	2	N	43			130
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	30	1	1890	2	N	59			189
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	47	9	1707	2	N	23			212
						31	1							
						65	9							
						29	1							
						25	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10415	- 10812		
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	30	1	1768	2	N	32	64	1	72
10	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	35	9	1734	2	N	20			92
11	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	31	1	1673	2	N	21			113
12	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	22	9	1726	2	N	24			137
01	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	30	1	1563	2	N	30			167
02	1682 N	1616	-0-	-66	-0-	23	9	1563	2	N	24			191
						31	1							
						33	9							
						27	1							
						26	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	30	1	1969	2	N	29		181
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	32	9	2001	2	N	45	161 1	65
11	2040 N	2011	-0-	-29	-0-	31	1	1942	2	N	35		100
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	50	9	2203	2	N	42		142
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	30	1	2166	2	N	48		190
02	1943 N	1810	-0-	-133	-0-	39	9	1749	2	N	31		221
						31	1						
						53	9						
						27	1						
						34	9						

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150	
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	30	1	1612	2	N	31		264
10	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	34	9	1608	2	N	29	177 1	116
11	1680 N	723	-0-	-957	-0-	31	1	688	2	N	13		129
12	1736 N	1210	-0-	-526	-0-	32	9	1162	2	N	20		149
01	1674 N	1002	-0-	-672	-0-	21	1	957	2	N	18		167
02	696 N	36	-0-	-660	-0-	14	9	31	2	N	3		170
						26	1						
						22	9						
						25	1						
						20	9						
						2	1						
						3	9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	7		47
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	8	9	760	2	N	21		68
11	750 N	668	-0-	-82	-0-	31	1	623	2	N	14		82
12	806 N	764	-0-	-42	-0-	30	1	712	2	N	19		101
01	806 N	533	-0-	-273	-0-	15	9	497	2	N	9		110
02	638 N	591	-0-	-47	-0-	31	1	548	2	N	18		128
						21	9						
						26	1						
						10	9						
						23	1						
						20	9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636	
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	-0-		66
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	31	1	971	2	N	6		72
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	7	9	923	2	N	10		82
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	29	1	972	2	N	7		89
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	11	9	805	2	N	18		107
02	928 N	886	-0-	-42	-0-	29	1	857	2	N	2		109
						8	9						
						31	1						
						20	9						
						27	1						
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	30	1	1274	2	N	17		70
						19	9						
10	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	31	1	1195	2	N	13		83
						14	9						
11	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	28	1	1138	2	N	14		97
						15	9						
12	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	31	1	1259	2	N	18		115
						20	9						
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	28	1	1370	2	N	20		135
						22	9						
02	1131 N	998	-0-	-133	-0-	26	1	953	2	N	17		152
						19	9						

KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450 - 10847	
09	3000 X	2871	-0-	-129	-0-	30	1	2762	2	N	72	179 1	126
						79	9						
10	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	31	1	2792	2	N	72	50 1	148
						79	9						
11	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	30	1	2665	2	N	76		224
						84	9						
12	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	31	1	2735	2	N	71	172 1	123
						78	9						
01	2976 X	2845	-0-	-131	-0-	31	1	2737	2	N	70		193
						77	9						
02	2784 X	2526	-0-	-258	-0-	27	1	2435	2	N	58	161 1	90
						64	9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660	
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	10		57
						11	9						
10	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	31	1	1411	2	N	13		70
						14	9						
11	1470 N	1310	-0-	-160	-0-	30	1	1269	2	N	10		80
						11	9						
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	21		101
						23	9						
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1493	2	N	20		121
						22	9						
02	1276 N	1165	-0-	-111	-0-	25	1	1131	2	N	8	79 1	50
						9	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	2053	-0-	-107	-0-	30	1	1986	2	N	34			206
						37	9							
10	2201 N	2089	-0-	-112	-0-	31	1	2025	2	N	30			236
						33	9							
11	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	30	1	1911	2	N	30			266
						33	9							
12	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	31	1	2014	2	N	33			299
						36	9							
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	30	1	2029	2	N	42			341
						46	9							
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	29	1	1843	2	N	38	192	1	187
						42	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670		
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	2	N	12			55
						13	9							
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	20			75
						22	9							
11	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	28	1	1468	2	N	17			92
						19	9							
12	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	27	1	1515	2	N	13			105
						14	9							
01	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	24	1	1408	2	N	13			118
						14	9							
02	1479 N	1445	-0-	-34	-0-	23	1	1397	2	N	23			141
						25	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646		
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1395	2	N	17	75	1	79
						19	9							
10	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	31	1	1418	2	N	29			108
						32	9							
11	1500 N	1398	-0-	-102	-0-	26	1	1349	2	N	21			129
						23	9							
12	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	30	1	1358	2	N	20			149
						22	9							
01	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	28	1	1303	2	N	21			170
						23	9							
02	1363 N	1124	-0-	-239	-0-	26	1	1085	2	N	12			182
						13	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728		
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	2	N	14	44	1	75
						15	9							
10	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	31	1	998	2	N	16			91
						18	9							
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	30	1	963	2	N	17			108
						19	9							
12	1116 N	389	-0-	-727	-0-	14	1	368	2	N	6			114
						7	9							
01	1054 N	11	-0-	-1043	-0-	11	2			N	-0-			114
02	986 N	4	-0-	-982	-0-	4	2			N	-0-			114

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	27	1	1374	2	N	10			70								
10	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	11	9	30	1	N	9			79								
11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	10	9	30	1	N	9			88								
12	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	10	9	31	1	N	9			97								
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	10	9	31	1	N	14			111								
02	1276 N	1116	-0-	-160	-0-	15	9	26	1	N	9			120								
						10	9															
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
09	5190 X	4387	-0-	-803	-0-	30	1	4317	2	N	36			119								
10	5084 X	4630	-0-	-454	-0-	40	9	31	1	N	40			159								
11	4560 X	4464	-0-	-96	-0-	44	9	30	1	N	39			198								
12	4712 X	4351	-0-	-361	-0-	30	1	43	9	N	43	178	1	63								
01	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	31	1	47	9	N	82			145								
02	4321 X	4136	-0-	-185	-0-	90	9	31	1	N	22			167								
						27	1	24	9													
						24	9															
LESLIE WEBB ET AL													WELL #:	1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	30	1	4115	2	N	83	181	1	181								
10	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	91	9	31	1	N	96			277								
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	106	9	30	1	N	77	177	1	177								
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	85	9	31	1	N	85			262								
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	94	9	31	1	N	27	174	1	115								
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	30	9	29	1	N	119			234								
						131	9															
LESLIE WEBB ET AL													WELL #:	1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	10285 - 11769
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	30	1	1901	2	N	33	176	1	161								
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	36	9	31	1	N	52			213								
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	57	9	28	1	N	14			227								
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	15	9	30	1	N	26			253								
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	9	18	1	N	5			258								
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6	9	22	1	N	24			282								
						26	9															

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10290 - 10730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	29	1	601	2	N	25			83
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	28	9	30	1	N	22			105
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	24	9	19	1	N	27			132
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30	9	31	1	N	65			197
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	72	9	30	1	N	72	195	1	74
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	30	9	26	1	N	50	78	1	46
						55	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10232 - 11662		
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	30	1	2284	2	N	31	172	1	113
10	2387 N	1935	-0-	-452	-0-	34	9	31	1	N	23			136
11	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	25	9	30	1	N	24			160
12	2418 N	1728	-0-	-690	-0-	26	9	31	1	N	22			182
01	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	24	9	31	1	N	21			203
02	1856 N	1267	-0-	-589	-0-	23	9	24	1	N	8			211
						9	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746		
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	19	135	1	46
10	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	21	9	31	1	N	33			79
11	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	36	9	30	1	N	29			108
12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	32	9	31	1	N	25			133
01	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	28	9	31	1	N	35			168
02	1247 N	1142	-0-	-105	-0-	39	9	22	1	N	28			196
						31	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980		
09	6750 X	6269	-0-	-481	-0-	30	1	6176	2	N	57	143	1	56
10	6696 X	6432	-0-	-264	-0-	63	9	31	1	N	67			123
11	6060 X	4836	-0-	-1224	-0-	74	9	26	1	N	58			181
12	6479 X	5198	-0-	-1281	-0-	64	9	28	1	N	56			237
01	6479 X	1485	-0-	-4994	-0-	62	9	21	1	N	14	183	1	68
02	6061 X	5544	-0-	-517	-0-	15	9	27	1	N	49			117
						54	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10458	- 13610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			88
10		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-	34 1		54
11		2100 X	-20	-0-	-2080	-0-	20	2		N	-0-			54
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			54
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			54
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-		54

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10585	- 12080		
09		3450 X	2499	-0-	-951	-0-	30	1	2408	2	N	55		248
							61	9						
10		3534 X	2508	-0-	-1026	-0-	31	1	2423	2	N	49		297
							54	9						
11		2730 X	2268	-0-	-462	-0-	30	1	2237	2	N	1	180 1	118
							1	9						
12		2821 X	2387	-0-	-434	-0-	31	1	2312	2	N	40		158
							44	9						
01		2573 X	1922	-0-	-651	-0-	31	1	1891	2	N	-0-		158
02		2407 X	1407	-0-	-1000	-0-	29	1	1369	2	N	8		166
							9	9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10461	- 12053		
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	28	1	976	2	N	4		270
							4	9						
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	8		278
							9	9						
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1136	2	N	15		293
							17	9						
12		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	31	1	2847	2	N	70		363
							77	9						
01		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	29	1	1800	2	N	5		368
							6	9						
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	N	-0-		368

MENDOTA RANCH		WELL #:		591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11093	- 14776		
09		3000 N	5511	-0-	2511	8731	1050	1	4367	2	N	85	183 1	167
							94	9						
10		14288 X	5557	-0-	-8731	-0-	1085	1	4429	2	N	39		206
							43	9						
11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	1050	1	3758	2	N	34		240
							37	9						
12		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1085	1	3548	2	N	33		273
							36	9						
01		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	235	1	2150	2	N	17		290
							19	9						
02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	591	1	2712	2	N	8		298
							9	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MOORE, W. H.		WELL #:		643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10935 - 12400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	3549	-0-	-21	-0-	29 1	3468 2	N	47				188
10	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	52 9	31 1	3579 2	N	54	140 1		102
11	3600 X	3206	-0-	-394	-0-	59 9	28 1	3120 2	N	53			155
12	3720 X	3325	-0-	-395	-0-	58 9	28 1	3235 2	N	56			211
01	3658 X	3050	-0-	-608	-0-	62 9	27 1	2955 2	N	62			273
02	3422 X	2868	-0-	-554	-0-	27 1	68 9	24 1	N	44	187 1		130
						48 9							
MENDOTA RANCH		WELL #:		592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11035 - 13232	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	10379 - 13407	
09	4590 X	4371	-0-	-219	-0-	30 1	4271 2	N	64				160
10	4743 X	4680	-0-	-63	-0-	70 9	31 1	4609 2	N	36			196
11	4590 X	4259	-0-	-331	-0-	40 9	30 1	4192 2	N	34			230
12	4743 X	4339	-0-	-404	-0-	37 9	31 1	4266 2	N	38	185 1		83
01	4743 X	4264	-0-	-479	-0-	42 9	26 1	4191 2	N	43			126
02	4379 X	3731	-0-	-648	-0-	47 9	29 1	3679 2	N	21			147
						23 9							
MOORE, W. H.		WELL #:		644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9789 - 10831	
09	2340 X	1224	-0-	-1116	-0-	20 1	1187 2	N	15				140
10	2418 X	2011	-0-	-407	-0-	17 9	16 1	1951 2	N	40			180
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	44 9	30 1	2407 2	N	78			258
12	2418 X	2298	-0-	-120	-0-	86 9	30 1	2196 2	N	65	158 1		165
01	2418 X	2313	-0-	-105	-0-	72 9	29 1	2200 2	N	76			241
02	2436 X	2146	-0-	-290	-0-	84 9	26 1	2040 2	N	73	148 1		166
						80 9							
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	10472 - 12045	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID -> 267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30	1	1525	2	N	42			268
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	46	9	31	1	N	44	173	1	139
11	1620 N	1467	-0-	-153	-0-	48	9	29	1	N	33			172
12	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	36	9	31	1	N	52			224
01	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	57	9	31	1	N	43			267
02	1421 N	1308	-0-	-113	-0-	47	9	29	1	N	35	176	1	126
						39	9							

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID -> 267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153			
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2753	2	N	148	178	1	133
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	163	9	31	1	N	137			270
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	151	9	30	1	N	113	184	1	199
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	124	9	31	1	N	137	183	1	153
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	151	9	31	1	N	112			265
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	123	9	28	1	N	88	196	1	157
						97	9							

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID -> 267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102			
09	3060 X	2404	-0-	-656	-0-	245	1	2114	2	N	41			293
10	3162 X	2554	-0-	-608	-0-	45	9	273	1	N	39	179	1	153
11	3060 X	2048	-0-	-1012	-0-	43	9	229	1	N	60			213
12	3162 X	2137	-0-	-1025	-0-	66	9	254	1	N	50			263
01	2542 X	2031	-0-	-511	-0-	55	9	264	1	N	56			319
02	2378 X	1784	-0-	-594	-0-	62	9	210	1	N	2	177	1	144
						2	9							

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID -> 267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157			
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	30	1	1475	2	N	72			214
10	1426 N	562	-0-	-864	-0-	79	9	11	1	N	20			234
11	1410 N	66	-0-	-1344	-0-	22	9	20	1	N	10			244
12	1457 N	49	-0-	-1408	-0-	11	9	24	1	N	-0-			244
01	558 N	208	-0-	-350	-0-	15	1	15	1	N	-0-			244
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	N	10			254
						11	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10345 - 13120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	30	1	3273	2	N	42			193
						46	9							
10	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	31	1	3137	2	N	46	157	1	82
						51	9							
11	3240 X	2934	-0-	-306	-0-	30	1	2857	2	N	43			125
						47	9							
12	3348 X	3158	-0-	-190	-0-	31	1	3070	2	N	52			177
						57	9							
01	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	31	1	3116	2	N	53			230
						58	9							
02	3132 X	2372	-0-	-760	-0-	25	1	2317	2	N	27	181	1	76
						30	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	10561 - 14500		
09	9600 X	8505	-0-	-1095	-0-	30	1	8420	2	N	50	182	1	199
						55	9							
10	9579 X	8352	-0-	-1227	-0-	31	1	8249	2	N	65			264
						72	9							
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	30	1	7991	2	N	60			324
						66	9							
12	8804 X	8322	-0-	-482	-0-	31	1	8226	2	N	59			383
						65	9							
01	8804 X	8177	-0-	-627	-0-	31	1	8062	2	N	76	194	1	265
						84	9							
02	8236 X	7550	-0-	-686	-0-	29	1	7435	2	N	78	190	1	153
						86	9							

FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10867 - 14951		
09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	30	1	7119	2	N	50			255
						55	9							
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	26	1	5256	2	N	1			256
						1	9							
11	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	30	1	7147	2	N	98	178	1	176
						108	9							
12	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	31	1	7105	2	N	53			229
						58	9							
01	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	30	1	6691	2	N	77	182	1	124
						85	9							
02	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	25	1	5879	2	N	79			203
						87	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9592 - 12980		
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	30	1	4867	2	N	71			284
						78	9							
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	181	1	3854	2	N	22	184	1	122
						24	9							
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	30	1	4330	2	N	28			150
						31	9							
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	31	1	4030	2	N	27			177
						30	9							
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	31	1	4304	2	N	47			224
						52	9							
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	29	1	3943	2	N	85			309
						94	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600 - 14427	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	2	N	91		242
						100	9						
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2544	2	N	94	184 1	152
						103	9						
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	30	1	2498	2	N	101	177 1	76
						111	9						
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	29	1	2398	2	N	108		184
						119	9						
01	2263 N	1430	-0-	-833	-0-	16	1	1355	2	N	54		238
						59	9						
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	2	N	69	180 1	127
						76	9						

BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10415 - 14107
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		228
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		228
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		228
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		228
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		228
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10314 - 14286	
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	30	1	3725	2	N	136		366
						150	9						
10	4247 X	3963	-0-	-284	-0-	31	1	3767	2	N	150	179 1	337
						165	9						
11	4110 X	3799	-0-	-311	-0-	30	1	3620	2	N	135	180 1	292
						149	9						
12	4247 X	3923	-0-	-324	-0-	31	1	3728	2	N	149		441
						164	9						
01	4154 X	3923	-0-	-231	-0-	30	1	3716	2	N	161	200 1	402
						177	9						
02	3770 X	2275	-0-	-1495	-0-	15	1	2203	2	N	52	200 1	254
						57	9						

ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	10501 - 15381	
09	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	30	1	6005	2	N	239	353 1	175
						263	9						
10	6386 X	6131	-0-	-255	-0-	31	1	5871	2	N	208	180 1	203
						229	9						
11	6240 X	5573	-0-	-667	-0-	29	1	5337	2	N	188	173 1	218
						207	9						
12	6448 X	6079	-0-	-369	-0-	31	1	5825	2	N	203	180 1	241
						223	9						
01	6448 X	5031	-0-	-1417	-0-	24	1	4812	2	N	177	184 1	234
						195	9						
02	6032 X	5283	-0-	-749	-0-	27	1	5023	2	N	212	182 1	264
						233	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1415	2	N	88			213
10	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	97	9	1536	2	N	86	183	1	116
11	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	31	1	1366	2	N	83	152	1	47
12	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	95	9	1422	2	N	75			122
01	1674 N	1365	-0-	-309	-0-	27	1	1251	2	N	76			198
02	1421 N	1238	-0-	-183	-0-	91	9	1142	2	N	62	173	1	87
						29	1							
						83	9							
						30	1							
						84	9							
						28	1							
						68	9							

KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100		
09	4020 X	3888	-0-	-132	-0-	30	1	3804	2	N	49			189
10	4154 X	3811	-0-	-343	-0-	54	9	3722	2	N	53	160	1	82
11	3870 X	3736	-0-	-134	-0-	31	1	3649	2	N	52			134
12	4030 X	3804	-0-	-226	-0-	58	9	3717	2	N	51			185
01	4030 X	3781	-0-	-249	-0-	30	1	3674	2	N	69			254
02	3770 X	3319	-0-	-451	-0-	57	9	3240	2	N	47	176	1	125
						31	1							
						76	9							
						27	1							
						52	9							

ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834		
09	4200 X	3920	-0-	-280	-0-	30	1	3770	2	N	109			254
10	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	120	9	5368	2	N	186	190	1	250
11	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	31	1	4883	2	N	171	191	1	230
12	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	205	9	4981	2	N	152			382
01	5425 X	4892	-0-	-533	-0-	30	1	4708	2	N	139	395	1	126
02	5075 X	4803	-0-	-272	-0-	188	9	4579	2	N	178			304
						31	1							
						167	9							
						153	9							
						28	1							
						196	9							

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
09	2520 N	2375	-0-	-145	-0-	30	1	2314	2	N	28			278
10	2418 N	2373	-0-	-45	-0-	31	9	2264	2	N	72	176	1	174
11	2550 N	2090	-0-	-460	-0-	30	1	2008	2	N	51			225
12	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	26	1	2325	2	N	77	182	1	120
01	2387 N	2190	-0-	-197	-0-	56	9	2033	2	N	118			238
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	28	1	2051	2	N	7			245
						85	9							
						27	1							
						130	9							
						29	1							
						8	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H		RRCID -> 272832		COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	30	1	3560	2	N	117	184	1	154
							129	9							
10		3596 X	3592	-0-	-4	-0-	31	1	3433	2	N	116			270
							128	9							
11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	30	1	3334	2	N	108			378
							119	9							
12		3596 X	3573	-0-	-23	-0-	31	1	3404	2	N	125			503
							138	9							
01		3596 X	2271	-0-	-1325	-0-	17	1	2169	2	N	77	378	1	202
							85	9							
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	26	1	3353	2	N	120			322
							132	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		645HW		RRCID -> 275328		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653				
09		1230 N	1218	-0-	-12	-0-	30	1	1113	2	N	68	190	1	62
							75	9							
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	N	88	96	1	54
							97	9							
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	2	N	85			139
							94	9							
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	90			229
							99	9							
01		1302 N	1111	-0-	-191	-0-	27	1	983	2	N	92	192	1	129
							101	9							
02		1218 N	1170	-0-	-48	-0-	25	1	1057	2	N	80	116	1	93
							88	9							

MENDOTA RANCH		WELL #:		596H		RRCID -> 275788		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478				
09		3660 X	3645	-0-	-15	-0-	30	1	3563	2	N	47			354
							52	9							
10		3782 X	3672	-0-	-110	-0-	31	1	3582	2	N	54	196	1	212
							59	9							
11		3660 X	3491	-0-	-169	-0-	30	1	3393	2	N	62			274
							68	9							
12		3782 X	3558	-0-	-224	-0-	31	1	3439	2	N	80			354
							88	9							
01		3782 X	3213	-0-	-569	-0-	30	1	3146	2	N	34			388
							37	9							
02		3538 X	3154	-0-	-384	-0-	28	1	3076	2	N	45	196	1	237
							50	9							

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H		RRCID -> 275868		COMPL. DATE 10/17/2013			TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950				
09		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	30	1	3687	2	N	284	185	1	221
							312	9							
10		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	31	1	4504	2	N	595	396	1	420
							655	9							
11		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	30	1	4488	2	N	484	368	1	536
							532	9							
12		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	31	1	4775	2	N	490	742	1	284
							539	9							
01		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	31	1	4730	2	N	368	376	1	276
							405	9							
02		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	28	1	4348	2	N	310	370	1	216
							341	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID -> 276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1779	2	N	76			174
10	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	84	9	1787	2	N	56			230
11	1890 N	1788	-0-	-102	-0-	31	1	1693	2	N	60	189	1	101
12	1953 N	1644	-0-	-309	-0-	62	9	1570	2	N	42			143
01	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	29	1	1441	2	N	67			210
02	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	66	9	1585	2	N	79	194	1	95
						28	1							
						46	9							
						21	1							
						74	9							
						26	1							
						87	9							

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID -> 276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220			
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	45			120
10	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	50	9	1437	2	N	34			154
11	1530 N	1370	-0-	-160	-0-	30	1	1308	2	N	30			184
12	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	37	9	1357	2	N	32	151	1	65
01	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	29	1	1276	2	N	39			104
02	1334 N	1230	-0-	-104	-0-	33	9	1165	2	N	35			139
						30	1							
						43	9							
						26	1							
						43	9							
						39	9							

ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID -> 276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710			
09	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	29	1	4486	2	N	70	188	1	137
10	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	77	9	4775	2	N	111			248
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	31	1	4382	2	N	83	189	1	142
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	122	9	4561	2	N	87			229
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	29	1	3696	2	N	59	194	1	94
02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	91	9	3833	2	N	78			172
						30	1							
						96	9							
						23	1							
						65	9							
						27	1							
						86	9							

ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID -> 276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088			
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	30	1	3289	2	N	78			240
10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	86	9	3325	2	N	118	173	1	185
11	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	31	1	3104	2	N	88	186	1	87
12	3441 X	3338	-0-	-103	-0-	130	9	3194	2	N	103			190
01	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	30	1	3128	2	N	36			226
02	3219 X	3106	-0-	-113	-0-	40	9	2920	2	N	143	182	1	187
						29	1							
						157	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	750	1	5791	2	N	57		217
						63	9						
10	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	751	1	5836	2	N	75	193 1	99
						83	9						
11	7110 X	5943	-0-	-1167	-0-	604	1	5239	2	N	91		190
						100	9						
12	7347 X	6236	-0-	-1111	-0-	757	1	5416	2	N	57		247
						63	9						
01	7347 X	4875	-0-	-2472	-0-	508	1	4254	2	N	103	199 1	151
						113	9						
02	6380 X	5867	-0-	-513	-0-	614	1	5150	2	N	94		245
						103	9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		243
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		243
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		243
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		243

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

09	10560 X	3435	-0-	-7125	-0-	14	1	3386	2	N	32	172 1	111
						35	9						
10	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-		111
11	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-		111
12	10447 X	2	-0-	-10445	-0-	2	2			N	-0-		111
01	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-		111
02	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-		111

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

09	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	30	1	6294	2	N	125	194 1	171
						138	9						
10	6572 X	6554	-0-	-18	-0-	31	1	6356	2	N	152	194 1	129
						167	9						
11	6360 X	6313	-0-	-47	-0-	30	1	6110	2	N	157	199 1	87
						173	9						
12	6665 X	6427	-0-	-238	-0-	31	1	6222	2	N	158		245
						174	9						
01	6665 X	5371	-0-	-1294	-0-	24	1	5197	2	N	136	201 1	180
						150	9						
02	6235 X	5690	-0-	-545	-0-	29	1	5527	2	N	122		302
						134	9						

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

09	6030 X	5405	-0-	-625	-0-	29	1	5340	2	N	33		242
						36	9						
10	6231 X	6101	-0-	-130	-0-	31	1	5973	2	N	88	194 1	136
						97	9						
11	6000 X	5982	-0-	-18	-0-	28	1	5859	2	N	86		222
						95	9						
12	6200 X	5631	-0-	-569	-0-	28	1	5527	2	N	69		291
						76	9						
01	6200 X	4888	-0-	-1312	-0-	23	1	4774	2	N	83	196 1	178
						91	9						
02	5771 X	4838	-0-	-933	-0-	28	1	4725	2	N	77		255
						85	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
PARSELL-PAYNE 161/162 A WELL #: W001AP RRCID -> 295209 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 9390 - 19108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	48908 X	48908	-0-	-0-	-0-	180	1	44264	2	N	4058	4488	1	301
						4464	9							
10	48763 X	48681	-0-	-82	-0-	186	1	44428	2	N	3697	3306	1	692
						4067	9							
11	47190 X	44578	-0-	-2612	-0-	30	1	41132	2	N	3105	2972	1	825
						3416	9							
12	48763 X	42156	-0-	-6607	-0-	31	1	38949	2	N	2887	2975	1	737
						3176	9							
01	48763 X	44110	-0-	-4653	-0-	31	1	41180	2	N	2635	2956	1	416
						2899	9							
02	45617 X	38172	-0-	-7445	-0-	301	1	35352	2	N	2290	2097	1	609
						2519	9							
PABLO ENERGY II, LLC 631643														
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			150
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			150
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			150
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344														
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	N	4			62
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	108	2	63	9	N	57	92	1	27
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	103	2	1	9	N	1			28
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	N	2			30
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	95	2	8	9	N	7			37
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	2	11	9	N	10			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HARDIN 77		WELL #:		2H		RRCID -> 277949		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1015	1	4834	2	N	52			177
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	1051	1	5026	2	N	98	102	1	173
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	1030	1	5010	2	N	74			247
12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	1079	1	5236	2	N	139	196	1	190
01	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	1041	1	5015	2	N	204	196	1	198
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	892	1	3872	2	N	38	185	1	51
HARDIN 77		WELL #:		1H		RRCID -> 278107		COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634		RRCID -> 131916		COMPL. DATE 07/01/1989			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505			
CAMPBELL		4												
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			53
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-			53
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			53
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			53
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-			53
02	464 N	388	-0-	-76	-0-	388	3			N	-0-			53
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		809942		RRCID -> 230515		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870			
HARDIN 77 SWD		1												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461		RRCID -> 198659		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240			
ABRAHAM														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020														
ABRAHAM		WELL #:		1015		RRCID -> 199279		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273			
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	1			28
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			28
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			28
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-			28
01	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-			28
02	928 N	815	-0-	-113	-0-	815	2			N	-0-			28

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2070	2	56	9	N	51					201
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1921	2	36	9	N	33					234
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1766	2	43	9	N	39					273
12	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1753	2	59	9	N	54					327
01	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1706	2	58	9	N	53					380
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1700	2	55	9	N	50	178	1			252

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4553	2	14	9	N	13					433
10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4122	2	46	9	N	42					475
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3889	2	41	9	N	37					512
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4036	2	13	9	N	12					524
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3244	2	12	9	N	11					535
02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3097	2	34	9	N	31	191	1			375

ISAACS WELL #: RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

09	3000 N	3099	-0-	99	-0-	163	3092	2	7	9	N	6				250
10	2645 X	2482	-0-	-163	-0-	-0-	2464	2	18	9	N	16				266
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2	7	9	N	6				272
12	2542 X	2234	-0-	-308	-0-	-0-	2209	2	25	9	N	23				295
01	2542 X	2126	-0-	-416	-0-	-0-	2046	2	80	9	N	73				368
02	2378 X	2281	-0-	-97	-0-	-0-	2259	2	22	9	N	20				388

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

09	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				374
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-				374
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2	3	9	N	3				377
12	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2	7	9	N	6				383
01	3100 N	3207	-0-	107	-0-	107	3186	2	21	9	N	19				402
02	2698 N	2591	-0-	-107	-0-	-0-	2569	2	22	9	N	20				422

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 11660		PERF.10310 - 11557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1503 2	2 9	N	2		2			264
10	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1410 2	6 9	N	5		5			269
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1301 2	4 9	N	4		4			273
12	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1372 2	20 9	N	18		18			291
01	1426 N	620	-0-	-806	-0-	611 2	9 9	N	8		8			299
02	1276 N	431	-0-	-845	-0-	420 2	11 9	N	10		10	187 1		122

MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10176 - 11314				
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-		-0-			313
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-		-0-			313
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		-0-			313
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-		-0-			313
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-		-0-			313
02	2900 N	3084	-0-	184	184	3034 2	50 9	N	45		45			358

ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10453				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10103 - 11328				
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	873 2	14 9	N	13		13			313
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1158 2	7 9	N	6		6			319
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141 2	1 9	N	1		1			320
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-		-0-			320
01	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977 2		N	-0-		-0-			320
02	1102 N	938	-0-	-164	-0-	938 2		N	-0-		-0-			320

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10052 - 11254				
09	600 N	4	-0-	-596	-0-	4 2		N	-0-		-0-			117
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-			117
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			117
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			117

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391		PERF. 9876 - 11210				
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		-0-			111
10	1023 N	769	-0-	-254	-0-	769 2		N	-0-		-0-			111
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		-0-			111
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1264 2	62 9	N	56		56			167
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199 2	2 9	N	2		2			169
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1110 2	21 9	N	19		19			188

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10050 - 10708				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			188
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			188
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	13	9	N	12		200
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	N	10		210
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2646	2	9	9	N	8		218
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2009	2	37	9	N	34		252

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974					
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	2	30	9	N	27		296
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1280	2	30	9	N	27	180	143
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1336	2	80	9	N	73		216
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1458	2	41	9	N	37		253
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1341	2	39	9	N	35		288
02	1363	N	1074	-0-	-289	-0-	1042	2	32	9	N	29		317

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986					
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1008	2	36	9	N	33	174	123
10	1085	N	915	-0-	-170	-0-	896	2	19	9	N	17		140
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15		155
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1073	2	45	9	N	41		196
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	958	2	31	9	N	28		224
02	1015	N	845	-0-	-170	-0-	825	2	20	9	N	18		242

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962					
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1164	2	59	9	N	54	177	202
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1194	2	31	9	N	28		230
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	N	16		246
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1273	2	21	9	N	19		265
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1159	2	47	9	N	43		308
02	1160	N	948	-0-	-212	-0-	928	2	20	9	N	18		326

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9884 - 11221		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1 9	N	1		438
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2123	2	17 9	N	15		453
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9 9	N	8		461
12	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2426	2	12 9	N	11		472
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6 9	N	5		477
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2 9	N	2		479

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9904 - 11180		
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-		416
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-		416
11	2220 N	1462	-0-	-758	-0-	1461	2	1 9	N	1		417
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2755	2	31 9	N	28		445
01	2139 N	1841	-0-	-298	-0-	1826	2	15 9	N	14		459
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6 9	N	5		464

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372 - 11540		
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13 9	N	12		229
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1059	2	14 9	N	13		242
11	1110 N	1061	-0-	-49	-0-	1051	2	10 9	N	9		251
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1052	2	19 9	N	17		268
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	952	2	10 9	N	9		277
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	959	2	6 9	N	5		282

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720 - 13202		
09	1170 N	393	-0-	-777	-0-	389	2	4 9	N	4		24
10	930 N	464	-0-	-466	-0-	458	2	6 9	N	5		29
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	652	2	4 9	N	4		33
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	931	2	17 9	N	15	23 1	25
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810	2	15 9	N	14		39
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7 9	N	6	22 1	23

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414 - 12567		
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4678	2	30 9	N	27		177
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4903	2	42 9	N	38		215
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4887	2	32 9	N	29		244
12	4960 X	4507	-0-	-453	-0-	4379	2	128 9	N	116	171 1	189
01	4960 X	3926	-0-	-1034	-0-	3798	2	128 9	N	116		305
02	4640 X	3884	-0-	-756	-0-	3832	2	52 9	N	47	173 1	179

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10000 - 11763		
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	855	2	114 9	N	104	181 1	336
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1128	2	28 9	N	25	188 1	173
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	689	2	21 9	N	19		192
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1154	2	24 9	N	22		214
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1675	2	40 9	N	36		250
02	2900 N	3031	-0-	131	131	2976	2	55 9	N	50		300

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9780 - 13938		
09	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6081	2	398 9	N	362	352 1	439
10	7161 X	6416	-0-	-745	-0-	6127	2	289 9	N	263	357 1	345
11	6930 X	5981	-0-	-949	-0-	5708	2	273 9	N	248	180 1	413
12	7161 X	5909	-0-	-1252	-0-	5637	2	272 9	N	247	180 1	480
01	6975 X	4611	-0-	-2364	-0-	4490	2	121 9	N	110	364 1	226
02	6264 X	3858	-0-	-2406	-0-	3813	2	45 9	N	41		267

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9850 - 13059	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	10899 2	143 9	N	130	188 1		226
10		11408 X	9009	-0-	-2399	-0-	8917 2	92 9	N	84	187 1		123
11		11040 X	9617	-0-	-1423	-0-	9496 2	121 9	N	110			233
12		11408 X	9678	-0-	-1730	-0-	9481 2	197 9	N	179	192 1		220
01		11408 X	1792	-0-	-9616	-0-	1757 2	35 9	N	32			252
02		10672 X	7774	-0-	-2898	-0-	7663 2	111 9	N	101			353

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
WATERFIELD				WELL #:		1	RRCID ->	086710	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9906 - 9996
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD				WELL #:		2	RRCID ->	087434	COMPL. DATE	02/00/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9857 - 11017
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-
01		744 N	727	-0-	-17	-0-	727 3		N	-0-			-0-
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-

WATERFIELD -B-				WELL #:		3	RRCID ->	091065	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10110 - 10550
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

VOLLMERT				WELL #:		3	RRCID ->	091411	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10048 - 10641
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD -B-				WELL #:			RRCID ->	091412	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9955 - 10088
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

				PLUGGED AND ABANDONED		06/03/2019							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
VOLLMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093148	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

MAHLER -A-		WELL #:		2106	RRCID ->	153298	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9506 - 10234		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

VOLLMERT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	9958 - 9988		
09	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1372	3	9	9	N	8			99
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	3	11	9	N	10			109
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1462	3	18	9	N	16			125
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	3	19	9	N	17			142
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	3	23	9	N	21			163
02	1421 N	1187	-0-	-234	-0-	1163	3	24	9	N	22			185

VOLLMERT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	190963	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9946 - 10000		
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	199	3	2	9	N	2			88
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-			88
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	198	3	4	9	N	4			92
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	208	3	3	9	N	3			95
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	202	3	2	9	N	2			97
*02	203 N	197	-0-	-6	-0-	194	3	3	9	N	3			100

VOLLMERT 'B'		WELL #:		5	RRCID ->	208510	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	9870 - 10555		
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			64
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			64
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			64
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			64
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			64
*02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121	3			N	-0-			64

ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	212043	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10040 - 10624		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD		WELL #:		4	RRCID ->	213178	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	10385 - 10418		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ISAACS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216366	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10079 - 10623
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	252 3	3 9	N	3		45
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	297 3	4 9	N	4		49
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	297 3	6 9	N	5		54
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	262 3	6 9	N	5		59
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	290 3	8 9	N	7		66
02		290 N	268	-0-	-22	-0-	262 3	6 9	N	5		71

ISSAAC 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	218998	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10098 - 10714
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VOLLMERT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	220083	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9822 - 9958
09		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3		N	-0-		134
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		N	-0-		134
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3		N	-0-		134
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-		134
01		186 N	136	-0-	-50	-0-	134 3	2 9	N	2		136
02		145 N	125	-0-	-20	-0-	123 3	2 9	N	2		138

ISAACS 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	224643	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	9961 - 10708
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #:		2190	RRCID ->	230352	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9909 - 10351
09		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		N	-0-		233
10		589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-		233
11		570 N	542	-0-	-28	-0-	542 3		N	-0-		233
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	551 3	18 9	N	16		249
01		589 N	545	-0-	-44	-0-	534 3	11 9	N	10		259
02		522 N	498	-0-	-24	-0-	479 3	19 9	N	17		276

MAHLER		WELL #:		9	RRCID ->	234070	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9593 - 10082
09		1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1206 3	20 9	N	18		172
10		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1245 3	20 9	N	18		190
11		1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1199 3	28 9	N	25		215
12		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1197 3	25 9	N	23	180 1	58
01		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1004 3	221 9	N	201	180 1	79
02		1189 N	1123	-0-	-66	-0-	1098 3	25 9	N	23		102

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	238330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9776 - 10596
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8					163
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	523	3	10	9	N	9					172
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	500	3	12	9	N	11					183
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	506	3	13	9	N	12					195
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	497	3	14	9	N	13					208
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	451	3	17	9	N	15					223

VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10326 - 10567							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698							
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					70
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					70
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					70
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					70
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					70
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136							
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					231
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	368	3	3	9	N	3	174	1			60
11	360 N	199	-0-	-161	-0-	199	3			N	-0-					60
12	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	3			N	-0-					60
01	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					60
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					60

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649							
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	761	3	10	9	N	9					223
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	769	3	7	9	N	6					229
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	702	3	13	9	N	12					241
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	757	3	12	9	N	11	176	1			76
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	694	3	210	9	N	191	176	1			91
02	696 N	695	-0-	-1	-0-	678	3	17	9	N	15					106

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	587	3	7 9	N	6	132
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	600	3	13 9	N	12	144
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9 9	N	8	152
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11 9	N	10	162
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	539	3	11 9	N	10	172
*02	551 N	299	-0-	-252	-0-	293	3	6 9	N	5	177

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 10016 - 10676		
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3571	3	9 9	N	8	102
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3595	3	9 9	N	8	110
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3523	3	13 9	N	12	122
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3497	3	12 9	N	11	133
01	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	3440	3	20 9	N	18	151
*02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3483	3	15 9	N	14	165

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806		
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1329	3	15 9	N	14	126
10	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1355	3	17 9	N	15	141
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1270	3	24 9	N	22	163
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1318	3	26 9	N	24	187
01	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1235	3	24 9	N	22	209
*02	1247 N	1123	-0-	-124	-0-	1103	3	20 9	N	18	39

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10077 - 11183		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	163
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	163
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	163
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	163
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-	163
*02	261 N	242	-0-	-19	-0-	238	3	4 9	N	4	167

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265		
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	3	6 9	N	5	199
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3 9	N	3	26
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	500	3	10 9	N	9	35
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	469	3	11 9	N	10	45
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	499	3	14 9	N	13	58
02	493 N	409	-0-	-84	-0-	400	3	9 9	N	8	66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952						
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	845	3	37	9	N	34	168	1	146
10	961 N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-			146
11	900 N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-			146
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	3			N	-0-			146
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-			146
02	870 N	850	-0-	-20	-0-	791	3	59	9	N	54			200

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25				

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918						
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1770	3	40	9	N	36			202
10	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1811	3	30	9	N	27			229
11	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1708	3	37	9	N	34	181	1	82
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1705	3	39	9	N	35			117
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1816	3	36	9	N	33			150
02	1682 N	1608	-0-	-74	-0-	1574	3	34	9	N	31			181

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507						
09	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	2913	3	43	9	N	39	178	1	95
10	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	2965	3	47	9	N	43			138
11	2970 X	2917	-0-	-53	-0-	2876	3	41	9	N	37			175
12	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	2977	3	46	9	N	42			217
01	3069 X	2751	-0-	-318	-0-	2709	3	42	9	N	38			255
02	2871 X	2728	-0-	-143	-0-	2676	3	52	9	N	47	172	1	130

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	636 3	7 9	N	6		6			268
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	649 3	8 9	N	7		7			275
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	624 3	7 9	N	6		6			281
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	642 3	13 9	N	12		12			293
01	651 N	456	-0-	-195	-0-	449 3	7 9	N	6		6			299
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	624 3	4 9	N	4		4			303

WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630					
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-			221
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-			221
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		N	-0-		-0-			221
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3		N	-0-		-0-			221
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-		-0-			221
*02	406 N	396	-0-	-10	-0-	393 3	3 9	N	3		3			224

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470					
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	839 3	11 9	N	10		10			270
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	872 3	13 9	N	12		12			282
11	840 N	825	-0-	-15	-0-	813 3	12 9	N	11	173 1	11			120
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	798 3	15 9	N	14		14			134
01	899 N	766	-0-	-133	-0-	753 3	13 9	N	12		12			146
02	812 N	722	-0-	-90	-0-	703 3	19 9	N	17		17			163

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799					
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499 3	8 9	N	7		7			84
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	499 3	9 9	N	8		8			92
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	499 3	8 9	N	7		7			99
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	510 3	3 9	N	3		3			102
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	471 3	8 9	N	7		7			109
02	464 N	457	-0-	-7	-0-	445 3	12 9	N	11		11			120

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700					
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-		-0-			31
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-			31
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-		-0-			31
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-			31
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		N	-0-		-0-			31
*02	174 N	160	-0-	-14	-0-	160 3		N	-0-		-0-			31

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764					
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	322 3	13 9	N	12		12			225
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	331 3	7 9	N	6	164 1	6			67
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	331 3	15 9	N	14		14			81
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	330 3	20 9	N	18		18			99
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	251 3	13 9	N	12		12			111
02	348 N	286	-0-	-62	-0-	277 3	9 9	N	8		8			119

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484					
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	383	3	9	9	N	8		226
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	395	3	7	9	N	6		232
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	384	3	10	9	N	9		241
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	170	1
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	352	3	196	9	N	178	170	1
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	344	3	8	9	N	7		101

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941					
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-		76
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-		76
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-		76
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-		76
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-		76
*02	174	N	128	-0-	-46	-0-	126	3	2	9	N	2		78

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386					
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	3	15	9	N	14		193
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	3	10	9	N	9		202
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1555	3	12	9	N	11		213
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1609	3	28	9	N	25	183	1
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1596	3	218	9	N	198	183	1
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	3	22	9	N	20		90

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350					
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	N	3		181
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	428	3	2	9	N	2		183
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	410	3	7	9	N	6	156	1
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	421	3	9	9	N	8		41
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	406	3	8	9	N	7		48
02	406	N	373	-0-	-33	-0-	364	3	9	9	N	8		56

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	278	1	5814	3	N	90	170	1		280
10	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	99	9								
11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	287	1	5965	3	N	101				381
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	111	9								
01	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	278	1	5574	3	N	98	177	1		302
*02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	108	9								
						287	1	5691	3	N	34				336
						37	9								
						287	1	5716	3	N	-0-				336
						269	1	5038	3	N	85	183	1		238
						94	9								
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010				TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282					
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	3	21	9	N	19				87
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1109	3	24	9	N	22				109
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	994	3	28	9	N	25				134
12	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1058	3	31	9	N	28				162
01	1147 N	970	-0-	-177	-0-	941	3	29	9	N	26				188
02	986 N	927	-0-	-59	-0-	899	3	28	9	N	25				213
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010				TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514					
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				345
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				345
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-	164	1		181
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				181
01	620 N	152	-0-	-468	-0-	149	3	3	9	N	3				184
*02	464 N	365	-0-	-99	-0-	362	3	3	9	N	3				187
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443					
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2515	3	53	9	N	48				275
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2576	3	37	9	N	34	179	1		130
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-				130
12	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-				130
01	2511 N	2304	-0-	-207	-0-	2304	3			N	-0-				130
*02	2349 N	2297	-0-	-52	-0-	2244	3	53	9	N	48				178
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010				TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133					
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2140	3	50	9	N	45				309
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2172	3	54	9	N	49	183	1		175
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2115	3	62	9	N	56				231
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2101	3	69	9	N	63				294
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1983	3	64	9	N	58				352
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1832	3	64	9	N	58	193	1		217

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320 - 13875				
09	2640 X	2213	-0-	-427	-0-	2177	3	36	9	N	33			330
10	2697 X	2381	-0-	-316	-0-	2333	3	48	9	N	44			374
11	2430 X	2191	-0-	-239	-0-	2145	3	46	9	N	42	179	1	237
12	2511 X	2238	-0-	-273	-0-	2180	3	58	9	N	53			290
01	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	1698	3	40	9	N	36			326
*02	2233 X	1942	-0-	-291	-0-	1891	3	51	9	N	46			372

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437 - 14398				
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4254	3	58	9	N	53			334
10	4340 X	4316	-0-	-24	-0-	4260	3	56	9	N	51	179	1	206
11	4320 X	3831	-0-	-489	-0-	3824	3	7	9	N	6			212
12	4464 X	4069	-0-	-395	-0-	4069	3			N	-0-			212
01	4464 X	3683	-0-	-781	-0-	3683	3			N	-0-			212
*02	4176 X	3920	-0-	-256	-0-	3853	3	67	9	N	61			273

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026 - 14075				
09	2760 X	2679	-0-	-81	-0-	2667	3	12	9	N	11	180	1	142
10	2945 X	2801	-0-	-144	-0-	2737	3	64	9	N	58			200
11	2850 X	2805	-0-	-45	-0-	2737	3	68	9	N	62			262
12	2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2653	3	88	9	N	80	180	1	162
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2667	3	272	9	N	247	180	1	229
02	2726 X	2387	-0-	-339	-0-	2331	3	56	9	N	51			280

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346 - 14030				
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3188	3	33	9	N	30			375
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3129	3	36	9	N	33			408
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3029	3	46	9	N	42	175	1	275
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3005	3	57	9	N	52			327
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2929	3	79	9	N	72			399
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2791	3	58	9	N	53			452

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397 - 14450				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10396 - 13130				
09	3150 X	2775	-0-	-375	-0-	2687	3	88	9	N	80	172	1	369
10	3224 X	2291	-0-	-933	-0-	2233	3	58	9	N	53			422
11	3120 X	2255	-0-	-865	-0-	2233	3	22	9	N	20			442
12	3224 X	2447	-0-	-777	-0-	2404	3	43	9	N	39			481
01	2914 X	1446	-0-	-1468	-0-	1429	3	17	9	N	15			496
*02	2697 X	1633	-0-	-1064	-0-	1610	3	23	9	N	21			517

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6208	3	76	9	N	69	177	1	381
10	6479	X	6006	-0-	-473	-0-	5925	3	81	9	N	74			455
11	6270	X	5961	-0-	-309	-0-	5861	3	100	9	N	91	187	1	359
12	6479	X	6057	-0-	-422	-0-	6054	3	3	9	N	3			362
01	6479	X	5408	-0-	-1071	-0-	5408	3			N	-0-			362
*02	6061	X	5505	-0-	-556	-0-	5409	3	96	9	N	87			449

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL.	DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10618	-	13900
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL.	DATE	06/29/2011	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10466	-	13541
09	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	2422	3	22	9	N	20				307
10	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1611	3	12	9	N	11				318
11	2700	X	1639	-0-	-1061	-0-	1611	3	28	9	N	25				343
12	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	2136	3	31	9	N	28	180	1		191
01	2604	X	2096	-0-	-508	-0-	1867	3	229	9	N	208	180	1		219
02	2349	X	2174	-0-	-175	-0-	2139	3	35	9	N	32				251

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL.	DATE	02/02/2011	TOTAL	DEPTH	9844	PERF.	11401	-	13817
09	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	2696	3	61	9	N	55				282
10	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2700	3	66	9	N	60	174	1		168
11	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	2514	3	66	9	N	60				228
12	2914	X	2580	-0-	-334	-0-	2510	3	70	9	N	64				292
01	2914	X	1663	-0-	-1251	-0-	1621	3	42	9	N	38				330
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2619	3	66	9	N	60	162	1		228

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL.	DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	10177	-	13820
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				287
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				287
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				287
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-				287
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	279	3	3	9	N	3				290
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	288	3	4	9	N	4				294

WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL.	DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10122	-	15180
09	4200	X	4069	-0-	-131	-0-	3955	3	114	9	N	104				464
10	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	3954	3	110	9	N	100	178	1		386
11	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	3816	3	99	9	N	90				476
12	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-	354	1		122
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	3802	3	507	9	N	461	354	1		229
02	3944	X	3674	-0-	-270	-0-	3564	3	110	9	N	100	172	1		157

WEBB		WELL #:		4188H	RRCID ->	266625	COMPL.	DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	9734	PERF.	10507	-	14173
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2621	3	26	9	N	24	174	1		134
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3079	3	53	9	N	48				182
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2857	3	3	9	N	3				185
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-				185
01	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2748	3			N	-0-				185
02	2929	X	2339	-0-	-590	-0-	2285	3	54	9	N	49				234

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011				TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2158	3	42	9	N	38	173	1		233
10	2697 N	2375	-0-	-322	-0-	2328	3	47	9	N	43				276
11	2490 N	2229	-0-	-261	-0-	2166	3	63	9	N	57				333
12	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2153	3	81	9	N	74	174	1		233
01	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2077	3	264	9	N	240	174	1		299
02	2146 N	2069	-0-	-77	-0-	1995	3	74	9	N	67				366

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906					
09	4740 X	4398	-0-	-342	-0-	4334	3	64	9	N	58	172	1		135
10	4774 X	4630	-0-	-144	-0-	4561	3	69	9	N	63				198
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4434	3	73	9	N	66				264
12	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4380	3	81	9	N	74	180	1		158
01	4650 X	3995	-0-	-655	-0-	3731	3	264	9	N	240	180	1		218
*02	4350 X	3891	-0-	-459	-0-	3835	3	56	9	N	51				269

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185					
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-				157
10	2945 N	2584	-0-	-361	-0-	2584	3			N	-0-				157
11	2640 N	2372	-0-	-268	-0-	2372	3			N	-0-				157
12	2635 N	2312	-0-	-323	-0-	2312	3			N	-0-				157
01	2604 N	2176	-0-	-428	-0-	2176	3			N	-0-				157
*02	2320 N	2029	-0-	-291	-0-	2001	3	28	9	N	25				182

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012				TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981					
09	7050 X	6148	-0-	-902	-0-	1655	1	4384	3	N	99	185	1		339
10	7037 X	5868	-0-	-1169	-0-	1709	1	4051	3	N	98	179	1		258
11	6810 X	5818	-0-	-992	-0-	1655	1	4051	3	N	102				360
12	7037 X	6226	-0-	-811	-0-	1709	1	4363	3	N	140	196	1		304
01	6355 X	5629	-0-	-726	-0-	1709	1	3584	3	N	305	196	1		413
*02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	1599	1	4779	3	N	121				534

WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858					
09	4470 X	4270	-0-	-200	-0-	4258	3	12	9	N	11				315
10	4588 X	4357	-0-	-231	-0-	4357	3			N	-0-				315
11	4380 X	4135	-0-	-245	-0-	4135	3			N	-0-	175	1		140
12	4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-				140
01	4464 X	3615	-0-	-849	-0-	3574	3	41	9	N	37				177
02	4147 X	4107	-0-	-40	-0-	4055	3	52	9	N	47				224

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 267575		COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10190		- 13410		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5044	3	112	9	N	102	178	1	502
10	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5156	3	121	9	N	110			612
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	4965	3	162	9	N	147	370	1	389
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	4936	3	200	9	N	182	181	1	390
01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4309	3	367	9	N	334	181	1	543
*02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3818	3	128	9	N	116	181	1	478

MAHLER "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	267605	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10111	- 14375		
09	3120 X	2976	-0-	-144	-0-	2899	3	77	9	N	70			207
10	3224 X	3100	-0-	-124	-0-	3015	3	85	9	N	77	173	1	111
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3024	3	96	9	N	87			198
12	3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3054	3	102	9	N	93	174	1	117
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	2951	3	289	9	N	263	174	1	206
*02	3016 X	2775	-0-	-241	-0-	2694	3	81	9	N	74			280

MAHLER		WELL #:		12H	RRCID ->	267606	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10087	- 14644		
09	6870 X	6515	-0-	-355	-0-	6069	3	446	9	N	405	502	1	386
10	7099 X	6696	-0-	-403	-0-	6213	3	483	9	N	439	329	1	496
11	6870 X	6455	-0-	-415	-0-	6003	3	455	9	N	414	521	1	389
12	6727 X	6570	-0-	-157	-0-	6102	3	468	9	N	425	331	1	483
01	6727 X	6718	-0-	-9	-0-	6189	3	529	9	N	481	331	1	633
02	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6083	3	420	9	N	382	527	1	488

MAHLER		WELL #:		4138H	RRCID ->	267979	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9919	- 13339		
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1898	3	76	9	N	69			349
10	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	1941	3	69	9	N	63	187	1	225
11	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1846	3	69	9	N	63			288
12	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1844	3	77	9	N	70			358
01	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1776	3	73	9	N	66			424
02	1856 N	1738	-0-	-118	-0-	1670	3	68	9	N	62	191	1	295

VOLLMERT 'C'		WELL #:		11H	RRCID ->	267980	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10352	- 14002		
09	1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1416	3	59	9	N	54			188
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1526	3	65	9	N	59			247
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1456	3	55	9	N	50			297
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1515	3	72	9	N	65	199	1	163
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1428	3	284	9	N	258	199	1	222
*02	1450 N	1406	-0-	-44	-0-	1344	3	62	9	N	56			278

VOLLMERT		WELL #:		8H	RRCID ->	267983	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10847	- 15433		
09	4560 X	4378	-0-	-182	-0-	4316	3	62	9	N	56	178	1	240
10	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	4494	3	70	9	N	64			304
11	4470 X	4151	-0-	-319	-0-	4085	3	66	9	N	60			364
12	4588 X	4505	-0-	-83	-0-	4435	3	70	9	N	64	185	1	243
01	4588 X	3688	-0-	-900	-0-	3435	3	253	9	N	230	185	1	288
*02	4263 X	3804	-0-	-459	-0-	3759	3	45	9	N	41			329

WATERFIELD "C"		WELL #:		12H	RRCID ->	268014	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10175	- 13918		
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2312	3	89	9	N	81	183	1	177
10	2604 N	2450	-0-	-154	-0-	2361	3	89	9	N	81			258
11	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	2252	3	94	9	N	85			343
12	2480 N	2404	-0-	-76	-0-	2308	3	96	9	N	87	184	1	246
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2220	3	300	9	N	273	184	1	335
02	2262 N	2158	-0-	-104	-0-	2071	3	87	9	N	79	189	1	225

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 113		WELL #:		1SL	RRCID ->	268139	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10454	- 11153	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	2205	-0-	-795	5824	2181 3	24 9	24 9	N	22			544
10	3100 N	2233	-0-	-867	4957	2207 3	26 9	26 9	N	24			568
11	3000 N	2146	-0-	-854	4103	2120 3	26 9	26 9	N	24			592
12	3100 N	2160	-0-	-940	3163	2136 3	24 9	24 9	N	22			614
01	3100 N	2220	-0-	-880	2283	2198 3	22 9	22 9	N	20			634
02	2900 N	2083	-0-	-817	1466	2052 3	31 9	31 9	N	28	179 1		483

VOLLMERT		WELL #:		9SL	RRCID ->	268640	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10770	- 14760	
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7089 3	119 9	119 9	N	108	179 1		419
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7503 3	134 9	134 9	N	122	176 1		365
11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7025 3	174 9	174 9	N	158			523
12	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7161 3	154 9	154 9	N	140	157 1		506
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6687 3	84 9	84 9	N	76	157 1		425
*02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5891 3	119 9	119 9	N	108	173 1		360

MAHLER		WELL #:		5138H	RRCID ->	268643	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9813	- 14542	
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1714 3	66 9	66 9	N	60			375
10	2139 N	1901	-0-	-238	-0-	1826 3	75 9	75 9	N	68	169 1		274
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1848 3	87 9	87 9	N	79			353
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2151 3	84 9	84 9	N	76	189 1		240
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1640 3	284 9	284 9	N	258	189 1		309
02	1885 N	1685	-0-	-200	-0-	1604 3	81 9	81 9	N	74			383

WATERFIELD "C"		WELL #:		13H	RRCID ->	268703	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	9983	PERF.10252	- 14846	
09	3810 X	3601	-0-	-209	-0-	3601 3			N	-0-			368
10	3906 X	3843	-0-	-63	-0-	3744 3	99 9	99 9	N	90	183 1		275
11	3900 X	3659	-0-	-241	-0-	3571 3	88 9	88 9	N	80			355
12	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3666 3			N	-0-			355
01	3937 X	3641	-0-	-296	-0-	3641 3			N	-0-			355
02	3596 X	3404	-0-	-192	-0-	3317 3	87 9	87 9	N	79			434

A. WEBB ESTATE SL		WELL #:		6190H	RRCID ->	268803	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10071	- 13304	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHLER SL		WELL #:		16H	RRCID ->	268900	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10541	PERF.10730	- 14404	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL		WELL #:		10H	RRCID ->	269008	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.10330	- 13350	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MAHLER "B" SL		WELL #:		4H	RRCID ->	269068	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10453	- 15541			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	269258	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9971	PERF.10422	- 13318			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER		WELL #:		15SL	RRCID ->	269798	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	9630	PERF.10006	- 13161			
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6659	3	113	9	N	103	180	1	292
10	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6616	3	77	9	N	70			362
11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-	174	1	188
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-			188
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-			188
*02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5664	3	129	9	N	117			305

WEBB 187		WELL #:		2H	RRCID ->	270266	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 9800	- 14085			
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1200	3	52	9	N	47			339
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1232	3	44	9	N	40	183	1	196
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1187	3	50	9	N	45			241
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1204	3	57	9	N	52			293
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1364	3	52	9	N	47			340
*02	1189	N	1079	-0-	-110	-0-	1029	3	50	9	N	45	184	1	201

MAHLER SL		WELL #:		14H	RRCID ->	270367	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10398	- 14757			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 112		WELL #:		1H	RRCID ->	270445	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10196	- 14615			
09	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	2793	3	76	9	N	69	192	1	205
10	3162	X	1771	-0-	-1391	-0-	1723	3	48	9	N	44			249
11	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2568	3	77	9	N	70			319
12	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	2421	3	84	9	N	76	181	1	214
01	3007	X	2489	-0-	-518	-0-	2218	3	271	9	N	246	181	1	279
02	2784	X	2274	-0-	-510	-0-	2199	3	75	9	N	68			347

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	270787	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9732	- 9794			
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			74
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			74
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			74
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			74
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			74
*02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-			74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778 - 14010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9609 3	110 9	N	100					478
10	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10292 3	85 9	N	77					555
11	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9757 3	89 9	N	81		187 1			449
12	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9876 3	101 9	N	92		187 1			354
01	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9003 3	298 9	N	271		187 1			438
*02	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8815 3	79 9	N	72		175 1			335

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323 - 14668				
09	3330 X	3109	-0-	-221	-0-	3050 3	59 9	N	54					378
10	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	3026 3	63 9	N	57					435
11	3120 X	2908	-0-	-212	-0-	2846 3	62 9	N	56		192 1			299
12	3224 X	2973	-0-	-251	-0-	2905 3	68 9	N	62					361
01	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2862 3	78 9	N	71					432
*02	3016 X	2720	-0-	-296	-0-	2661 3	59 9	N	54		185 1			301

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203 - 13159				
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1868 3	32 9	N	29		182 1			128
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-					128
11	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	1562 3		N	-0-					128
12	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588 3		N	-0-					128
01	1891 N	1346	-0-	-545	-0-	1346 3		N	-0-					128
02	1566 N	1414	-0-	-152	-0-	1361 3	53 9	N	48					176

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773				
09	4740 X	4671	-0-	-69	-0-	4606 3	65 9	N	59					387
10	4898 X	4622	-0-	-276	-0-	4571 3	51 9	N	46					433
11	4740 X	4339	-0-	-401	-0-	4339 3		N	-0-		187 1			246
12	4898 X	4476	-0-	-422	-0-	4476 3		N	-0-		189 1			57
01	4836 X	4400	-0-	-436	-0-	4121 3	279 9	N	254		189 1			122
*02	4524 X	4141	-0-	-383	-0-	4079 3	62 9	N	56					178

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850				
09	4530 X	3733	-0-	-797	-0-	3670 3	63 9	N	57					224
10	4433 X	3691	-0-	-742	-0-	3613 3	78 9	N	71		185 1			110
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4082 3	117 9	N	106					216
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4664 3	147 9	N	134		199 1			151
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4010 3	342 9	N	311		199 1			263
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4178 3	113 9	N	103		196 1			170

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953				
09	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	15741 3	507 9	N	461		564 1			488
10	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15454 3	508 9	N	462		383 1			567
11	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	14825 3	501 9	N	455		579 1			443
12	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13353 3	539 9	N	490		383 1			550
01	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	13827 3	299 9	N	272		383 1			439
02	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	13921 3	480 9	N	436		195 1			680

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	1296	1	9156	3	N	276	192 1	263
							304	9						
10		11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	1339	1	9494	3	N	284	384 1	163
							312	9						
11		10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	1296	1	9014	3	N	291	194 1	260
							320	9						
12		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1339	1	8930	3	N	293	190 1	363
							322	9						
01		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	1339	1	8249	3	N	24	190 1	197
							26	9						
02		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	1253	1	8170	3	N	261	196 1	262
							287	9						

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721		
09		3930 X	3519	-0-	-411	-0-	3474	3	45	9	N	41		374
10		3999 X	3866	-0-	-133	-0-	3807	3	59	9	N	54	180 1	248
11		3870 X	3566	-0-	-304	-0-	3532	3	34	9	N	31		279
12		3937 X	3582	-0-	-355	-0-	3582	3			N	-0-	188 1	91
01		3875 X	3814	-0-	-61	-0-	3535	3	279	9	N	254	188 1	157
02		3625 X	3322	-0-	-303	-0-	3266	3	56	9	N	51		208

MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792		
09		1680 X	736	-0-	-944	-0-	728	3	8	9	N	7		292
10		1736 X	1641	-0-	-95	-0-	1629	3	12	9	N	11		303
11		1680 X	1478	-0-	-202	-0-	1461	3	17	9	N	15		318
12		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1530	3	20	9	N	18		336
01		1643 X	1224	-0-	-419	-0-	1200	3	24	9	N	22		358
*02		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1571	3	23	9	N	21		379

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268		
09		11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11836	3	111	9	N	101	362 1	354
10		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	12126	3	125	9	N	114		468
11		11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11431	3	122	9	N	111		579
12		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	11972	3	135	9	N	123	175 1	527
01		12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	11716	3	306	9	N	278	175 1	630
*02		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10739	3	122	9	N	111	194 1	547

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891		
09		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4058	3	55	9	N	50	173 1	195
10		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4505	3	69	9	N	63		258
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3989	3	65	9	N	59		317
12		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4305	3	63	9	N	57	181 1	193
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3693	3	263	9	N	239	181 1	251
02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3266	3	56	9	N	51		302

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560		
09		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1524	3	46	9	N	42		233
10		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1381	3	36	9	N	33		266
11		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1381	3	41	9	N	37		303
12		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1497	3	53	9	N	48	189 1	162
01		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1160	3	251	9	N	228	189 1	201
02		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1150	3	35	9	N	32		233

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD SL		WELL #: 10H		RRCID -> 276124		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 9946		PERF.10393 - 14768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2820	X	2554	-0-	-266	-0-	2487 3	67 9	N		61				302
10	2914	X	2571	-0-	-343	-0-	2509 3	62 9	N		56	180 1			178
11	2820	X	2368	-0-	-452	-0-	2356 3	12 9	N		11				189
12	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	2441 3		N		-0-				189
01	2635	X	2331	-0-	-304	-0-	2331 3		N		-0-				189
02	2465	X	2267	-0-	-198	-0-	2210 3	57 9	N		52				241

VOLLMERT 'B' SL		WELL #: 13H		RRCID -> 276126		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10370 - 14733					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #: 19H		RRCID -> 276148		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 9885		PERF.10332 - 14740					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10482 - 15635					
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	276 1	3385 3	N		205	170 1			289
							226 9								
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	285 1	3493 3	N		210	162 1			337
							231 9								
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	276 1	3349 3	N		188	165 1			360
							207 9								
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	285 1	3340 3	N		142	175 1			327
							156 9								
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	285 1	3100 3	N		142	175 1			294
							156 9								
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	267 1	2902 3	N		200	159 1			335
							220 9								

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9629		PERF.10001 - 14819					
09	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	3349 3	70 9	N		64	184 1			91
10	3782	X	3470	-0-	-312	-0-	3403 3	67 9	N		61				152
11	3660	X	3285	-0-	-375	-0-	3215 3	70 9	N		64				216
12	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3213 3	74 9	N		67	188 1			95
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3284 3	287 9	N		261	188 1			168
*02	3306	X	2846	-0-	-460	-0-	2779 3	67 9	N		61				229

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10242 - 15146					
09	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9045 3	215 9	N		195	353 1			402
10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9960 3	263 9	N		239	182 1			459
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9325 3	304 9	N		276	192 1			543
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	9808 3	327 9	N		297	189 1			651
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9421 3	106 9	N		96	189 1			558
*02	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9723 3	298 9	N		271	191 1			638

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10461 - 14882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4080 X	3949	-0-	-131	-0-		3901 3	48 9	N	44		329
10	4154 X	3972	-0-	-182	-0-		3930 3	42 9	N	38		367
11	3990 X	3767	-0-	-223	-0-		3712 3	55 9	N	50	180 1	237
12	4123 X	3842	-0-	-281	-0-		3788 3	54 9	N	49		286
01	4092 X	3755	-0-	-337	-0-		3702 3	53 9	N	48		334
*02	3828 X	3319	-0-	-509	-0-		3277 3	42 9	N	38		372

WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10109 - 15100		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		307
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		307
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		307
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307

WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10000 - 15203		
09	3270 X	2898	-0-	-372	-0-		2828 3	70 9	N	64	192 1	181
10	4433 X	3117	-0-	-1316	-0-		3043 3	74 9	N	67		248
11	4290 X	3322	-0-	-968	-0-		3248 3	74 9	N	67		315
12	4433 X	3518	-0-	-915	-0-		3422 3	96 9	N	87	184 1	218
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-		3603 3	282 9	N	256	184 1	290
02	3219 X	3065	-0-	-154	-0-		2997 3	68 9	N	62		352

CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683		
09	7200 X	6574	-0-	-626	-0-		6476 3	98 9	N	89	166 1	124
10	7440 X	6600	-0-	-840	-0-		6497 3	103 9	N	94		218
11	7110 X	6599	-0-	-511	-0-		6497 3	102 9	N	93	182 1	129
12	7347 X	6606	-0-	-741	-0-		6496 3	110 9	N	100		229
01	6882 X	6251	-0-	-631	-0-		6167 3	84 9	N	76		305
02	6380 X	5796	-0-	-584	-0-		5712 3	84 9	N	76	170 1	211

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122		
09	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-		17814 3	206 9	N	187	185 1	421
10	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-		17554 3	198 9	N	180	187 1	414
11	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-		16815 3	221 9	N	201	194 1	421
12	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-		14961 3	221 9	N	201	386 1	236
01	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-		12123 3	601 9	N	546	386 1	396
02	17517 X	17517	-0-	-0-	-0-		17291 3	226 9	N	205	194 1	407

CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464		
09	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-		19460 3	156 9	N	142	187 1	999
10	19080 X	19080	-0-	-0-	-0-		19054 3	26 9	N	24	193 1	830
11	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-		18114 3	252 9	N	229	199 1	860
12	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-		17789 3	229 9	N	208	185 1	883
01	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-		18153 3	193 9	N	175		1058
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1058

CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID ->	278402	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9980 - 16655			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	11160	X	10795	-0-	-365	-0-	10555	3	240	9	N	218	183	1	450
10	11532	X	11126	-0-	-406	-0-	10880	3	246	9	N	224	373	1	301
11	11160	X	10559	-0-	-601	-0-	10319	3	240	9	N	218			519
12	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	10442	3	263	9	N	239	391	1	367
01	11346	X	10608	-0-	-738	-0-	10191	3	417	9	N	379	391	1	355
*02	10440	X	9295	-0-	-1145	-0-	9091	3	204	9	N	185	186	1	354

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	278419	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	10665 - 15551
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID ->	278603	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9980 - 14262
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID ->	281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9950 - 10020
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	211
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	211
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	211
12	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	211
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	211
*02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10086 - 10420
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		101619										
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	4510 - 4540
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.// 60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619														
FLOWERS B		WELL #: 1105		RRCID -> 162576		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4146 - 4157						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C		WELL #: 906		RRCID -> 163215		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4055 - 4080						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS C		WELL #: 1106		RRCID -> 164786		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 4095 - 4102						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -C-		WELL #: 1006		RRCID -> 164830		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4102 - 4108						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D-		WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4232 - 4246						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D-		WELL #: 607		RRCID -> 166427		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 4139 - 4145						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1206		RRCID -> 169477		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4082 - 4105						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
FLOWERS "C"		WELL #:		1306	RRCID ->	169489	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4194 - 4202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1406	RRCID ->	169631	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4094 - 4110	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC				101619								
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12029 - 12035	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
WATERFIELD -C-		WELL #:		1		RRCID -> 040695		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3			N	-0-			-0-
10		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3			N	-0-			-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3			N	-0-			-0-
12		1457 N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405 3			N	-0-			-0-
01		1457 N	1263	-0-	-194 B	-0-	1263 3			N	-0-			-0-
02		1334 N	1261	-0-	-73 B	-0-	1261 3			N	-0-			-0-

WATERFIELD "C"		WELL #:		5		RRCID -> 169849		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAHLER		WELL #:		6		RRCID -> 170824		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221				
09		5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5656 3			N	-0-			72
10		5913 X	5913	-0-	-0- B	-0-	5913 3			N	-0-			72
11		5948 X	5948	-0-	-0- B	-0-	5948 3			N	-0-			72
12		5457 X	5457	-0-	-0- B	-0-	5457 3			N	-0-			72
01		5871 X	5871	-0-	-0- B	-0-	5847 3	24 9		N	22			94
*02		5814 X	5814	-0-	-0- B	-0-	5803 3	11 9		N	10			104

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)				60462 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209										
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 035603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37		WELL #:		1		RRCID -> 039709		COMPL. DATE 07/02/1966		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362				
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3			N	-0-			-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-			-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-			-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-			-0-
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-			-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3			N	-0-			-0-

EARP		WELL #:		1		RRCID -> 042011		COMPL. DATE 06/07/1967		TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125		
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8817	3	6	9	N	5	8
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6908	3	3	9	N	3	11
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-	11
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4449	3	8	9	N	7	18
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3818	3	3	9	N	3	21
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3907	3	6	9	N	5	26
MMGL TXPH, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106		
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	33
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	33
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	33
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	33
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	33
02	261	N	236	-0-	-25	-0-	236	2			N	-0-	33
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040			N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

09	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2	N	-0-			64
10	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1204	2	N	41	32	7	73
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1230	2	N	22			95
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	19			114
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1153	2	N	17			131
*02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	1149	2	N	12			143

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)		60946 400 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS	
MMGL TXPH, LLC		101619					
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF. 7527 - 10628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	27 7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2023 - WELL PLUGGED 06/12/23							

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084					
GILL		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.13804 - 13906
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PABLO		631643					
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.10776 - 11111
09	570 N	411	-0-	-159	-0-	411 2	-0-
10	589 N	367	-0-	-222	-0-	367 2	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	-0-
02	493 N	399	-0-	-94	-0-	399 2	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		DILLMAN GW		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. 9964 - 11088
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	3	13	9	N	12
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	3	19	9	N	17
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1280	3	22	9	N	20
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1444	3	23	9	N	21
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	N	10
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		CAMPBELL -A-		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.11137 - 11630
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-
02	580 N	107	-0-	-473	-0-	107	3			N	-0-

MIAMI AIRPORT (MORROW)		60960 250 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
MCCOY, BOB "C"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.11095 - 11163				
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA)			61691 175 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MMGL TXPH, LLC			101619												
DAVIS FAMILY			WELL #: 1042			RRCID -> 211168			COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-			32
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-	32	7	-0-
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.			189901												
HARDIN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 075151			COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
DAVIS			WELL #: 4043			RRCID -> 243633			COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875						
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			25
10		930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-			25
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			25
12		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-			25
01		868 N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-			25
02		870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-			25

DAVIS			WELL #: 2053			RRCID -> 248272			COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176						
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-			46
10		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			46
11		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			46
12		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-			46
01		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			46
02		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			46

DAVIS			WELL #: 1043			RRCID -> 250663			COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364						
09		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-			20
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-			20
11		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-			20
12		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			20
01		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-			20
02		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-			20

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC			748059												
MILLS RANCH			WELL #: 1024			RRCID -> 235264			COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148						
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	34			172
10		3100 N	30126	-0-	27026	27026	22253	2	7873	9	N	7157	7082	1	247
11		3000 N	16572	-0-	13572	40598	12759	2	3813	9	N	3466	3643	1	70
12		3100 N	12849	-0-	9749	50347	10058	2	2791	9	N	2537	2270	1	337
01		60207 X	9860	-0-	-50347	-0-	8309	2	1551	9	N	1410	1547	1	200
02		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	6529	2	1252	9	N	1138	1130	1	208

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
09		360 X	172	-0-	-188	-0-	172	2	N	-0-				18
10		372 X	155	-0-	-217	-0-	155	2	N	-0-				18
11		300 X	187	-0-	-113	-0-	187	2	N	-0-				18
12		248 X	201	-0-	-47	-0-	201	2	N	-0-				18
01		217 X	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-				18
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-				18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC 101619														
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900														
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-				-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-				-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-				-0-
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	Y	-0-				-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-				-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	-0-				-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560														
09		3210 X	2906	-0-	-304	-0-	2900	2	6 9	N	5			152
10		3410 X	2942	-0-	-468	-0-	2942	2		N	-0-	9 7		143
11		3300 X	2655	-0-	-645	-0-	2644	2	11 9	N	10			153
12		3410 X	2820	-0-	-590	-0-	2816	2	4 9	N	4	131 1		26
01		3007 X	2328	-0-	-679	-0-	2311	2	17 9	N	15			41
02		2813 X	2092	-0-	-721	-0-	2071	2	21 9	N	19			60

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655														
09		3420 X	3405	-0-	-15	-0-	3405	2		N	-0-			93
10		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3562	2	155 9	N	141			234
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3468	2	134 9	N	122	200 1		156
12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3845	2	73 9	N	66	59 1		163
01		3534 X	3471	-0-	-63	-0-	3384	2	87 9	N	79			242
02		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3530	2	77 9	N	70	198 1		114

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500														
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02		232 N	206	-0-	-26	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200														
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	998	2	9 9	N	8			235
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2 9	N		185 7		52
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1020	2	51 9	N	46			98
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			98
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			98
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	853	2	76 9	N	69			167

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			20
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	20 7		-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

09	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7768 2	76 9	N	69	31 1		259
10	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7180 2	74 9	N	67	192 1		134
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7459 2	87 9	N	79	37 1		176
12	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7506 2	61 9	N	55	21 1		210
01	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7164 2	33 9	N	30	188 1		52
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6860 2	62 9	N	56	20 1		88

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

09	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3325 2	9 9	N	8			101
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 2		N	-0-			101
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2		N	-0-			101
12	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4961 2	2 9	N	2			103
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4967 2	6 9	N	5			108
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-			N	6			114

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

09	1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530 2		N	-0-			93
10	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1531 2	13 9	N	12			105
11	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	1510 2	8 9	N	7			112
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1564 2	12 9	N	11			123
01	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1488 2	20 9	N	18			141
02	1479 N	1395	-0-	-84	-0-	1394 2	1 9	N	1	93 1		49

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3735 2	13 9	N	12	65 1		33
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3843 2	14 9	N	13			46
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3679 2	21 9	N	19			65
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3796 2	23 9	N	21			86
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3873 2	20 9	N	18			104
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3813 2	21 9	N	19			123

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//		61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059								
DAVIDSON		WELL #: 2036		RRCID -> 244390		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS RANCH (DES MOINES)		61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		101619								
LISTER		WELL #: 4		RRCID -> 186543		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEDBETTER		WELL #: 6021H		RRCID -> 266037		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280						
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3207	2	91	9	Y	83	153	1	97
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	288	1	3666	2	Y	124	163	1	58
						136	9							
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	261	1	3413	2	Y	146	152	1	52
						161	9							
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	297	1	4486	2	Y	176	164	1	64
						194	9							
*01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	335	1	2842	2	Y	116			180
						128	9							
*02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	296	1	3216	2	Y	115			295
						127	9							

MITO RESOURCES TX LLC		571941		RRCID -> 163838		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904	
DABERRY		WELL #: 401									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

BRYANT		WELL #: 2044		RRCID -> 168732		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060						
09	3000 N	3162	-0-	162	596	3078	3	84	9	N	76			402
10	3859 X	3263	-0-	-596	-0-	3163	3	100	9	N	91	196	1	297
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3086	3	66	9	N	60			357
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3010	3	59	9	N	54			411
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2869	3	46	9	N	42			453
*02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2667	3	47	9	N	43			496

COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111						
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			209
10	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1356	3	17	9	N	15			224
11	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1325	3	6	9	N	5			229
12	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1350	3	18	9	N	16			245
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-			245
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			245

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941														
FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					321
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882								
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	3	9	9	N	8					304
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					304
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	N	5					309
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1413	3	14	9	N	13					322
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					322
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1337	3	18	9	N	16					338

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078								
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941								
FABIAN		WELL #:		5045	RRCID ->	187295	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11852	- 11872
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2136	3	10 9	N	9		286
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-		286
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-		286
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	3	1 9	N	1		287
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		287
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	3	6 9	N	5		292

DABERRY		WELL #:		301	RRCID ->	191561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	26160	PERF.11910	- 11934
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-		229
10	2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2028	3		N	-0-		229
11	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1927	3		N	-0-		229
12	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3		N	-0-		229
01	2015 N	1435	-0-	-580	-0-	1435	3		N	-0-		229
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-		229

BRYANT		WELL #:		5044	RRCID ->	207599	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12300	- 12330
09	2100 N	1061	-0-	-1039	-0-	1049	3	12 9	N	11		240
10	2170 N	912	-0-	-1258	-0-	894	3	18 9	N	16		256
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2582	3	39 9	N	35		291
12	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2872	3	37 9	N	34	198 1	127
01	3100 N	3357	-0-	257	257	3288	3	69 9	N	63		190
02	2900 N	2996	-0-	96	353	2944	3	52 9	N	47		237

DABERRY		WELL #:		801	RRCID ->	220003	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12438	- 12680
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

COLTHARP		WELL #:		4051H	RRCID ->	261868	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	12117	PERF.16099	- 16381
09	11910 X	10374	-0-	-1536	-0-	10297	3	77 9	N	70	195 1	471
10	12090 X	11868	-0-	-222	-0-	11701	3	167 9	N	152	197 1	426
11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10505	3	74 9	N	67		493
12	10912 X	10607	-0-	-305	-0-	10486	3	121 9	N	110	191 1	412
01	11873 X	10485	-0-	-1388	-0-	10372	3	113 9	N	103		515
02	11107 X	10272	-0-	-835	-0-	10143	3	129 9	N	117	196 1	436

BUCKINGHAM		WELL #:		3021H	RRCID ->	265496	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12496	- 16286
09	7950 X	6792	-0-	-1158	-0-	6671	3	121 9	N	110		441
10	7750 X	6151	-0-	-1599	-0-	6043	3	108 9	N	98	178 1	361
11	7500 X	6690	-0-	-810	-0-	6610	3	80 9	N	73		434
12	7750 X	4819	-0-	-2931	-0-	4756	3	63 9	N	57		491
01	7068 X	5373	-0-	-1695	-0-	5344	3	29 9	N	26		517
02	6554 X	5793	-0-	-761	-0-	5572	3	221 9	N	201	392 1	326

BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	266305	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12088	- 12506
09	2343 N	2256	-0-	-87	-0-	2256	3		N	-0-		269
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		269
11	780 X	620	-0-	-160	-0-	620	3		N	-0-		269
12	806 X	679	-0-	-127	-0-	677	3	2 9	N	2		271
01	806 X	473	-0-	-333	-0-	473	3		N	-0-		271
02	754 X	560	-0-	-194	-0-	559	3	1 9	N	1		272

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
 BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9419	3	119	9	N	108	186	1		167	
10	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8851	3	142	9	N	129				296	
11	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9820	3	163	9	N	148	193	1		251	
12	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8852	3	171	9	N	155	192	1		214	
01	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9332	3	154	9	N	140	195	1		159	
*02	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8188	3	110	9	N	100				259	

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
 MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

09	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-				210
10	806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-				210
11	780 N	651	-0-	-129	-0-	651	2			N	-0-				210
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-				210
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-				210
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				210

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

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

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

09	5790 X	5687	-0-	-103	-0-	5563	2	124	9	N	113	180	1		173
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5651	2	133	9	N	121	182	1		112
11	5850 X	5390	-0-	-460	-0-	5271	2	119	9	N	108				220
12	6045 X	5450	-0-	-595	-0-	5331	2	119	9	N	108	176	1		152
01	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	4826	2	119	9	N	108				260
02	5510 X	5404	-0-	-106	-0-	5283	2	121	9	N	110	183	1		187

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

09	17940 X	10581	-0-	-7359	-0-	10406	2	175	9	N	159	192	1		250
10	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-				250
11	17940 X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	23				273
12	18538 X	5982	-0-	-12556	-0-	5718	2	264	9	N	240	196	1		317
01	18538 X	13630	-0-	-4908	-0-	13103	2	527	9	N	479	379	1		417
*02	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	14099	2	453	9	N	412	581	1		248

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619															
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013										TOTAL DEPTH	13050	PERF.12060	- 12114		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3120 X	1475	-0-	-1645	-0-	22	1	1424	2	Y	26	176	1		20
10	3131 X	1964	-0-	-1167	-0-	1910	2	54	9	Y	49				69
11	2310 X	2028	-0-	-282	-0-	1941	2	87	9	Y	79				148
12	2387 X	2321	-0-	-66	-0-	2292	2	29	9	Y	26				174
01	2387 X	2255	-0-	-132	-0-	2193	2	62	9	Y	56	189	1		41
*02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2586	2	98	9	Y	89				130
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013										TOTAL DEPTH	12482	PERF.11934	- 11968		
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-				69
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	Y	5	20	7		54
11	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1287	2	8	9	Y	7				61
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1474	2	40	9	Y	36				97
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-				97
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1579	2	24	9	Y	22				119
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013										TOTAL DEPTH	10215	PERF.10600	- 15050		
09	4020 X	3680	-0-	-340	-0-	3568	2	112	9	N	102	174	1		114
10	4154 X	3778	-0-	-376	-0-	3624	2	154	9	N	140	165	1		89
11	4020 X	3474	-0-	-546	-0-	3323	2	151	9	N	137	170	1		56
12	4061 X	2959	-0-	-1102	-0-	2856	2	103	9	N	94				150
01	3813 X	3057	-0-	-756	-0-	2933	2	124	9	N	113	182	1		81
02	3567 X	2445	-0-	-1122	-0-	2318	2	127	9	N	115	165	1		31
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013										TOTAL DEPTH	9816	PERF.10075	- 11667		
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	2060	1	510	2	Y	585	695	1		209
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	1043	1	2645	2	Y	91	129	7		171
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	1020	1	1902	2	Y	5	6	1		170
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	1054	1	1968	2	Y	-0-				170
01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	Y	-0-				170
*02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	343	1	941	2	Y	6				176
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012										TOTAL DEPTH	10245	PERF.10130	- 14753		
09	2790 X	1870	-0-	-920	-0-	480	1	1279	2	Y	101				220
10	2883 X	2514	-0-	-369	-0-	2319	2	195	9	Y	177	346	1		51
11	2790 X	2009	-0-	-781	-0-	1865	2	144	9	Y	131				182
12	2821 X	1677	-0-	-1144	-0-	1575	2	102	9	Y	93	160	1		115
01	2604 X	1159	-0-	-1445	-0-	1057	2	102	9	Y	93	174	1		34
02	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2639	2	206	9	Y	187	170	1		51
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013										TOTAL DEPTH	10227	PERF.10420	- 15234		
09	2310 X	1966	-0-	-344	-0-	1821	2	145	9	N	132	174	1		56
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2395	2	190	9	N	173				229
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2321	2	153	9	N	139	178	1		190
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2390	2	172	9	N	156	161	1		185
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2499	2	189	9	N	172	173	1		184
02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2272	2	167	9	N	152	165	1		171

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619														
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3651	-0-	-579	-0-	480	1	3041	2	Y	118	176	1	95
						130	9							
10	4371 X	3959	-0-	-412	-0-	240	1	3519	2	Y	182	176	1	101
						200	9							
11	4230 X	3784	-0-	-446	-0-	3563	2	221	9	Y	201	171	1	131
12	4371 X	3448	-0-	-923	-0-	3252	2	196	9	Y	178	178	1	131
01	4371 X	1509	-0-	-2862	-0-	1419	2	90	9	Y	82	174	1	39
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3681	2	132	9	Y	120			159

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703														
09	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12602	2	395	9	N	359	348	1	98
10	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12173	2	431	9	N	392	337	1	153
11	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	9955	2	403	9	N	366	336	1	183
12	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9056	2	399	9	N	363	503	1	43
01	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9298	2	382	9	N	347	349	1	41
02	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	7986	2	339	9	N	308	180	1	169

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013														
09	5400 X	5251	-0-	-149	-0-	4980	2	271	9	N	246	174	1	209
10	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	5138	2	295	9	N	268	342	1	135
11	5400 X	4974	-0-	-426	-0-	4695	2	279	9	N	254	173	1	216
12	5580 X	4877	-0-	-703	-0-	4585	2	292	9	N	265	340	1	141
01	5425 X	4426	-0-	-999	-0-	4121	2	305	9	N	277	175	1	243
02	5075 X	4381	-0-	-694	-0-	4121	2	260	9	N	236	349	1	130

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623														
09	4830 X	2611	-0-	-2219	-0-	300	1	2082	2	N	208	158	1	117
						229	9							
10	3224 X	2212	-0-	-1012	-0-	1993	2	219	9	N	199	162	1	154
11	2700 X	2697	-0-	-3	-0-	2503	2	194	9	N	176	167	1	163
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2664	2	216	9	N	196	177	1	182
01	2790 X	737	-0-	-2053	-0-	524	2	213	9	N	194	174	1	202
02	2610 X	1916	-0-	-694	-0-	1728	2	188	9	N	171	177	1	196

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660														
09	3600 X	2043	-0-	-1557	-0-	150	1	1808	2	N	77	171	1	165
						85	9							
10	2604 X	2087	-0-	-517	-0-	1905	2	182	9	N	165	168	1	162
11	2640 X	2044	-0-	-596	-0-	1904	2	140	9	N	127	174	1	115
12	2728 X	2237	-0-	-491	-0-	2063	2	174	9	N	158	161	1	112
01	2728 X	2403	-0-	-325	-0-	2196	2	207	9	N	188	174	1	126
02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2127	2	167	9	N	152	169	1	109

CREST RESOURCES, INC. 189901														
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546														
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			3066
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	641	2	17	9	N	15			3081
11	750 N	367	-0-	-383	-0-	367	2			N	-0-			3081
12	775 N	367	-0-	-408	-0-	367	2			N	-0-			3081
01	651 N	420	-0-	-231	-0-	412	2	8	9	N	7			3088
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	319	2	9	9	N	8			3096

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959									
TYLER 55		WELL #: 7H		RRCID -> 271331		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3420 X	2864	-0-	-556	-0-	15 1	2731 2	Y	107	49 1	217
						118 9					
10	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	95 1	2981 2	Y	201	332 1	86
						221 9					
11	3300 X	3298	-0-	-2	-0-	93 1	2962 2	Y	221	205 1	102
						243 9					
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	100 1	3049 2	Y	258	248 1	112
						284 9					
01	3286 X	1004	-0-	-2282	-0-	32 1	883 2	Y	81	134 1	59
						89 9					
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	72 1	3808 2	Y	137	89 1	107
						151 9					
BARTZ 19		WELL #: 3019H		RRCID -> 275691		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062			
09	1860 X	341	-0-	-1519	-0-	57 1	280 2	Y	4	3 1	272
						4 9					
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	346 1	1696 2	Y	68	194 1	146
						75 9					
11	1530 X	1314	-0-	-216	-0-	225 1	1069 2	Y	18	12 1	152
						20 9					
12	1581 X	1512	-0-	-69	-0-	252 1	1193 2	Y	61	8 1	205
						67 9					
01	2108 X	624	-0-	-1484	-0-	114 1	506 2	Y	4	4 1	205
						4 9					
02	1972 X	797	-0-	-1175	-0-	137 1	656 2	Y	4	5 1	204
						4 9					
STILES 3		WELL #: 3003H		RRCID -> 276098		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400			
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	246 1	1302 2	Y	39	7 1	267
						43 9					
10	1612 X	1475	-0-	-137	-0-	243 1	1199 2	Y	30	193 1	104
						33 9					
11	1530 X	1368	-0-	-162	-0-	228 1	1087 2	Y	48	10 1	142
						53 9					
12	1643 X	1361	-0-	-282	-0-	230 1	1088 2	Y	39	8 1	173
						43 9					
01	1643 X	1228	-0-	-415	-0-	214 1	990 2	Y	22	5 1	190
						24 9					
02	1537 X	1272	-0-	-265	-0-	213 1	1024 2	Y	32	8 1	214
						35 9					
MOORE 62		WELL #: 14H		RRCID -> 276116		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562			
09	1530 X	1366	-0-	-164	-0-	40 1	1198 2	Y	116	70 1	172
						128 9					
10	1581 X	1483	-0-	-98	-0-	71 1	1169 2	Y	221	284 1	109
						243 9					
11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	95 1	1235 2	Y	220	221 1	108
						242 9					
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	88 1	1521 2	Y	220	223 1	105
						242 9					
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	84 1	1372 2	Y	209	186 1	128
						230 9					
02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	36 1	1625 2	Y	170	143 1	155
						187 9					

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	400	1	2091	2	Y	58	34	1	29
						64	9							
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	460	1	2265	2	Y	107	70	1	66
						118	9							
11	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	424	1	2021	2	Y	95	86	1	75
						105	9							
*12	2635 X	2488	-0-	-147	-0-	415	1	1965	2	Y	98	94	1	79
						108	9							
*01	2852 X	2396	-0-	-456	-0-	399	1	1895	2	Y	93	108	1	64
						102	9							
02	2668 X	2255	-0-	-413	-0-	373	1	1784	2	Y	89	89	1	64
						98	9							
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320														
09	2610 X	2310	-0-	-300	-0-	373	1	1898	2	Y	35	10	1	83
						39	9							
10	2573 X	1915	-0-	-658	-0-	313	1	1535	2	Y	61	81	1	63
						67	9							
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	427	1	2035	2	Y	54	20	1	97
						59	9							
12	2480 X	2372	-0-	-108	-0-	408	1	1933	2	Y	28	14	1	111
						31	9							
01	2449 X	1573	-0-	-876	-0-	264	1	1269	2	Y	36	103	1	44
						40	9							
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	502	1	2401	2	Y	50	18	1	76
						55	9							
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332														
09	3150 X	2716	-0-	-434	-0-	35	1	2552	2	Y	117	81	1	194
						129	9							
10	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	73	1	2774	2	Y	213	312	1	95
						234	9							
11	3150 X	2728	-0-	-422	-0-	83	1	2425	2	Y	200	192	1	103
						220	9							
12	3038 X	2802	-0-	-236	-0-	94	1	2446	2	Y	238	236	1	105
						262	9							
01	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	84	1	2147	2	Y	210	193	1	122
						231	9							
02	2871 X	2539	-0-	-332	-0-	32	1	2313	2	Y	176	141	1	157
						194	9							
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892														
09	3960 X	3429	-0-	-531	-0-	541	1	2758	2	Y	118	103	1	61
						130	9							
10	4092 X	3719	-0-	-373	-0-	594	1	2915	2	Y	191	216	1	36
						210	9							
11	3960 X	3437	-0-	-523	-0-	574	1	2736	2	Y	115	123	1	28
						127	9							
12	3751 X	3443	-0-	-308	-0-	563	1	2662	2	Y	198	166	1	60
						218	9							
01	3751 X	3019	-0-	-732	-0-	554	1	2360	2	Y	95	101	1	54
						105	9							
02	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	555	1	2655	2	Y	154	174	1	34
						169	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		3000 N	2131	-0-	-869	2809	1044	1	929	2	N	131
							158	9				
10		3100 N	2168	-0-	-932	1877	1079	1	915	2	N	135
							174	9				
11		3000 N	2076	-0-	-924	953	1044	1	842	2	N	123
							190	9				
12		3100 N	2314	-0-	-786	167	1079	1	1050	2	N	115
							185	9				
01		2055 N	1888	-0-	-167	-0-	1079	1	684	2	N	52
							125	9				
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1009	1	934	2	N	97
							253	9				

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376												
09		7320 X	6925	-0-	-395	-0-	324	1	6509	2	N	43
							92	9				
10		7905 X	7342	-0-	-563	-0-	335	1	6897	2	N	86
							110	9				
11		7680 X	7022	-0-	-658	-0-	324	1	6576	2	N	91
							122	9				
12		7936 X	7062	-0-	-874	-0-	335	1	6613	2	N	31
							114	9				
01		7936 X	6903	-0-	-1033	-0-	335	1	6417	2	N	168
							151	9				
02		6873 X	6563	-0-	-310	-0-	313	1	6148	2	N	94
							102	9				

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781												
09		3000 N	1859	-0-	-1141	1235	1698	2	161	9	N	257
							-0-		162	9	N	216
10		3095 N	1860	-0-	-1235	-0-	1698	2	162	9	N	216
							-0-		167	9	N	179
11		1920 N	1817	-0-	-103	-0-	1650	2	167	9	N	179
							-0-		189	9	N	160
12		1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1720	2	189	9	N	160
							-0-		189	9	N	140
01		1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1609	2	189	9	N	140
							-0-		138	9	N	265
02		1769 N	1480	-0-	-289	-0-	1342	2	138	9	N	265
							-0-		125			

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556												
09		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4532	2	405	9	N	137
							-0-		474	9	N	209
10		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	4871	2	474	9	N	209
							-0-		468	9	N	62
11		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4615	2	468	9	N	62
							-0-		457	9	N	106
12		5115 X	5079	-0-	-36	-0-	4622	2	457	9	N	106
							-0-		414	9	N	288
01		5332 X	3399	-0-	-1933	-0-	2985	2	414	9	N	288
							-0-		391	9	N	260
02		4988 X	4450	-0-	-538	-0-	4059	2	391	9	N	260
							-0-		355			

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256												
09		2850 X	1268	-0-	-1582	-0-	1044	1	57	2	Y	72
							167	9				
10		2945 X	2463	-0-	-482	-0-	1079	1	1024	2	Y	34
							360	9				
11		2850 X	2595	-0-	-255	-0-	1044	1	1275	2	Y	91
							276	9				
12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	1079	1	1736	2	Y	66
							289	9				
01		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1079	1	1559	2	Y	107
							235	9				
02		2523 X	2288	-0-	-235	-0-	1009	1	1079	2	Y	102
							200	9				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.// 676084									
FRYE RANCH				WELL #: 6029H	RRCID -> 279091	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 10611	PERF.11020	- 15402				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2760 X	2198	-0-	-562	-0-	324 1	1732 2	N	129	184 1		17
							142 9						
10		2852 X	2774	-0-	-78	-0-	335 1	2244 2	N	177	114 1		80
							195 9						
11		2670 X	1991	-0-	-679	-0-	324 1	1514 2	N	139	199 1		20
							153 9						
12		2759 X	1929	-0-	-830	-0-	335 1	1445 2	N	135	87 1		68
							149 9						
01		2759 X	2047	-0-	-712	-0-	335 1	1571 2	N	128	99 1		97
							141 9						
02		2581 X	1885	-0-	-696	-0-	313 1	1474 2	N	89	92 1		94
							98 9						

FRYE RANCH				WELL #: 729H	RRCID -> 279095	COMPL. DATE 06/13/2012	TOTAL DEPTH 10688	PERF.11174	- 16057				

09		2580 X	2492	-0-	-88	-0-	490 1	1813 2	N	172	312 1		17
							189 9						
10		2666 X	2464	-0-	-202	-0-	506 1	1823 2	N	123			140
							135 9						
11		2700 X	2154	-0-	-546	-0-	490 1	1503 2	N	146	182 1		104
							161 9						
12		2790 X	2533	-0-	-257	-0-	506 1	1828 2	N	181	189 1		96
							199 9						
01		2790 X	1727	-0-	-1063	-0-	506 1	1046 2	N	159	176 1		79
							175 9						
02		2407 X	1617	-0-	-790	-0-	473 1	1063 2	N	74			153
							81 9						

FRYE RANCH				WELL #: 0929H	RRCID -> 279101	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 10541	PERF.11027	- 14941				

09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	850 1	426 2	N	138	168 1		65
							152 9						
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	878 1	669 2	N	297	331 1		31
							327 9						
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	850 1	455 2	N	228	177 1		82
							251 9						
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	878 1	416 2	N	240	262 1		60
							264 9						
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	878 1	110 2	N	195	158 1		97
							215 9						
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	821 1	183 9	N	166	170 1		93

FRYE RANCH				WELL #: 8029H	RRCID -> 279105	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10848	- 15150				

09		90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-			23
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	795 2	87 9	N	79			102
11		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2429 2	182 9	N	165	175 1		92
12		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2236 2	136 9	N	124	173 1		43
01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2103 2	132 9	N	120			163
02		2494 N	1989	-0-	-505	-0-	1878 2	111 9	N	101	176 1		88

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	324	1	618	2	N	64	153	1	35
						70	9							
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	335	1	1615	2	N	52			87
						57	9							
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	324	1	1655	2	N	77			164
						85	9							
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	335	1	1659	2	N	104	148	1	120
						114	9							
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	335	1	1230	2	N	70			190
						77	9							
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	313	1	1074	2	N	78	171	1	97
						86	9							
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402														
09	6810 X	5273	-0-	-1537	-0-	1044	1	4182	2	N	43	171	1	78
						47	9							
10	7223 X	6746	-0-	-477	-0-	1079	1	5336	2	N	301	181	1	198
						331	9							
11	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	1044	1	7117	2	N	247	196	1	249
						272	9							
12	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	1079	1	7835	2	N	195	190	1	254
						215	9							
01	6758 X	6634	-0-	-124	-0-	1079	1	5403	2	N	138	194	1	198
						152	9							
02	6786 X	6346	-0-	-440	-0-	1009	1	5157	2	N	164	195	1	167
						180	9							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016														

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008										TOTAL DEPTH	22035	PERF.12558 - 13874	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	3930 X	3117	-0-	-813	-0-	3087	2	30	9	N	27	185 1	125
10	3999 X	3952	-0-	-47	-0-	3916	2	36	9	N	33		158
11	3870 X	3624	-0-	-246	-0-	3589	2	35	9	N	32		190
12	3999 X	3786	-0-	-213	-0-	3736	2	50	9	N	45		235
01	3937 X	3483	-0-	-454	-0-	3433	2	50	9	N	45		280
02	3683 X	3365	-0-	-318	-0-	3319	2	46	9	N	42	182 1	140

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009										TOTAL DEPTH	15529	PERF.12008 - 12562	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		12
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		12
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-		12
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-		12
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-		12
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	693	2	188	9	N	171	166 1	17

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010										TOTAL DEPTH	13573	PERF.11748 - 11904	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010										TOTAL DEPTH	14180	PERF.11340 - 12914	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011										TOTAL DEPTH	12378	PERF.12760 - 16910	
09	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6309	2	678	9	N	616	756 1	232
10	7192 X	7136	-0-	-56	-0-	6455	2	681	9	N	619	566 1	285
11	6960 X	6838	-0-	-122	-0-	6165	2	673	9	N	612	567 1	330
12	7192 X	7075	-0-	-117	-0-	6392	2	683	9	N	621	574 1	377
01	7192 X	7092	-0-	-100	-0-	6370	2	722	9	N	656	766 1	267
02	6728 X	6639	-0-	-89	-0-	5983	2	656	9	N	596	580 1	283

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010										TOTAL DEPTH	15686	PERF. 9856 - 12492	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011										TOTAL DEPTH	12886	PERF. 9906 - 10072	
09	4320 X	4131	-0-	-189	-0-	4089	2	42	9	N	38		130
10	4402 X	3537	-0-	-865	-0-	3496	2	41	9	N	37		167
11	4110 X	3427	-0-	-683	-0-	3413	2	14	9	N	13		180
12	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	3937	2	257	9	N	234	186 1	228
01	4278 X	3478	-0-	-800	-0-	3478	2			N	-0-		228
02	4002 X	3585	-0-	-417	-0-	3585	2			N	-0-		228

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		12990 X	11943	-0-	-1047	-0-	11561	2	382	9	N	65
10		13423 X	10007	-0-	-3416	-0-	9689	2	318	9	N	163
11		12990 X	10959	-0-	-2031	-0-	10631	2	328	9	N	72
12		12741 X	11980	-0-	-761	-0-	11549	2	431	9	N	72
01		12617 X	5122	-0-	-7495	-0-	4895	2	227	9	N	110
02		11542 X	9291	-0-	-2251	-0-	9020	2	271	9	N	162

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648												
09		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	6998	2	279	9	N	390
10		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7016	2	277	9	N	283
11		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5787	2	231	9	N	120
12		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6039	2	245	9	N	148
01		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2296	2	145	9	N	92
*02		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	4993	2	179	9	N	75

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648												
09		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7585	2	142	9	N	78
10		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7701	2	162	9	N	225
11		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7047	2	134	9	N	153
12		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7048	2	152	9	N	98
01		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5462	2	131	9	N	217
*02		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6245	2	130	9	N	140

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232												
09		4230 X	4044	-0-	-186	-0-	3844	2	200	9	N	223
10		4278 X	4096	-0-	-182	-0-	3885	2	211	9	N	230
11		4140 X	3864	-0-	-276	-0-	3665	2	199	9	N	217
12		4278 X	3998	-0-	-280	-0-	3761	2	237	9	N	242
01		4216 X	2723	-0-	-1493	-0-	2570	2	153	9	N	193
02		3915 X	3708	-0-	-207	-0-	3487	2	221	9	N	213

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2	24 9	N	22			161

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

09	1230 N	785	-0-	-445	-0-	711 2	74 9	N	67	113 1			146
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1108 2	73 9	N	66				212
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1232 2	96 9	N	87	175 1			124
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1177 2	94 9	N	85				209
01	1178 N	698	-0-	-480	-0-	665 2	33 9	N	30	93 1			146
02	1276 N	1119	-0-	-157	-0-	1049 2	70 9	N	64				210

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

09	1410 X	979	-0-	-431	-0-	917 2	62 9	N	56	89 1			141
10	1302 X	1110	-0-	-192	-0-	1031 2	79 9	N	72				213
11	1260 X	339	-0-	-921	-0-	294 2	45 9	N	41	176 1			78
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	15				93
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-				93
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-				93

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			481
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			481
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	897 2	367 9	N	334	516 1			299
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	652 2	358 9	N	325	378 1			246
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	810 2	323 9	N	294	329 1			211
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	945 2	498 9	N	453	343 1			321

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

09	2580 N	2359	-0-	-221	-0-	2161 2	198 9	N	180	191 1			116
10	2697 N	2608	-0-	-89	-0-	2401 2	207 9	N	188	183 1			121
11	2580 N	2398	-0-	-182	-0-	2183 2	215 9	N	195	196 1			120
12	2449 N	2206	-0-	-243	-0-	2067 2	139 9	N	126				246
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	2186 2	162 9	N	147	182 1			211
02	2320 N	2055	-0-	-265	-0-	1818 2	237 9	N	215	341 1			85

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		2580 X	1235	-0-	-1345	-0-	1235 2			N	-0-	222
10		2666 X	744	-0-	-1922	-0-	744 2			N	-0-	222
11		2520 X	1840	-0-	-680	-0-	1840 2			N	-0-	222
12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-	222
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2			N	-0-	222
*02		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2333 2	19	9	N	17	239

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937												
09		1260 N	723	-0-	-537	-0-	661 2	62	9	N	56	236
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1327 2	74	9	N	67	124
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1288 2	73	9	N	66	190
12		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1402 2	92	9	N	84	274
01		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1304 2	79	9	N	72	179
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1845 2	101	9	N	92	93

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545												
09		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5027 2	373	9	N	339	422
10		3379 X	2142	-0-	-1237	-0-	1985 2	157	9	N	143	388
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19	407
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5609 2	130	9	N	118	360
01		3379 X	959	-0-	-2420	-0-	939 2	20	9	N	18	378
02		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5781 2	79	9	N	72	450

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223												
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1125 2	57	9	N	52	161
10		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2471 2	78	9	N	71	65
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1030 2	65	9	N	59	124
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	796 2	61	9	N	55	179
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	344 2	19	9	N	17	196
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29	225

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817												
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2949 2	167	9	N	152	660
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3031 2	140	9	N	127	599
11		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3007 2	143	9	N	130	544
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2918 2	152	9	N	138	682
01		2976 X	784	-0-	-2192	-0-	737 2	47	9	N	43	540
02		2784 X	1872	-0-	-912	-0-	1847 2	25	9	N	23	563

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262												
09		2040 N	1776	-0-	-264	-0-	1718 2	58	9	N	53	209
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1997 2	84	9	N	76	100
11		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2158 2	87	9	N	79	179
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2185 2	100	9	N	91	146
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2022 2	66	9	N	60	206
02		2175 N	1984	-0-	-191	-0-	1890 2	94	9	N	85	291

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357												
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1020 2	146	9	N	133	159
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1000 2	205	9	N	186	174
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	842 2	158	9	N	144	133
12		1209 N	1046	-0-	-163	-0-	889 2	157	9	N	143	276
01		1209 N	570	-0-	-639	-0-	420 2	150	9	N	136	237
02		957 N	906	-0-	-51	-0-	708 2	198	9	N	180	226

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09	1980 N	1920	-0-	-60	-0-	1856	2	64	9	N	58	175	1	88
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2092	2	55	9	N	50			138
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1887	2	52	9	N	47			185
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1971	2	50	9	N	45	80	1	150
01	2139 N	1968	-0-	-171	-0-	1891	2	77	9	N	70			220
02	1885 N	1421	-0-	-464	-0-	1359	2	62	9	N	56			276

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452														
09	3090 X	2211	-0-	-879	-0-	2081	2	130	9	N	118	76	1	233
10	2759 X	2580	-0-	-179	-0-	2422	2	158	9	N	144	178	1	199
11	2730 X	2630	-0-	-100	-0-	2480	2	150	9	N	136			335
12	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	2542	2	141	9	N	128	182	1	281
01	2821 X	1902	-0-	-919	-0-	1822	2	80	9	N	73			354
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2666	2	162	9	N	147	171	1	330

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339														
09	2640 N	2358	-0-	-282	-0-	2358	2			N	-0-			269
10	2728 X	2178	-0-	-550	-0-	2122	2	56	9	N	51			320
11	2640 X	1852	-0-	-788	-0-	1787	2	65	9	N	59	191	1	188
12	2728 X	2276	-0-	-452	-0-	2226	2	50	9	N	45			233
01	2728 X	1593	-0-	-1135	-0-	1548	2	45	9	N	41			274
02	2291 X	1946	-0-	-345	-0-	1916	2	30	9	N	27	172	1	129

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322														
09	930 N	692	-0-	-238	-0-	629	2	63	9	N	57	102	1	93
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	792	2	67	9	N	61			154
11	900 N	805	-0-	-95	-0-	741	2	64	9	N	58			212
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	932	2	123	9	N	112	176	1	148
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	812	2	20	9	N	18			166
02	783 N	542	-0-	-241	-0-	490	2	52	9	N	47			213

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A														
09	1890 X	1135	-0-	-755	-0-	1121	2	14	9	N	13			126
10	1798 X	1155	-0-	-643	-0-	1147	2	8	9	N	7			133
11	1770 X	595	-0-	-1175	-0-	595	2			N	-0-			133
12	1829 X	1220	-0-	-609	-0-	1210	2	10	9	N	9	101	1	41
01	1829 X	822	-0-	-1007	-0-	809	2	13	9	N	12			53
02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2060	2	87	9	N	79			132

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692														
09	1350 X	1186	-0-	-164	-0-	690	2	496	9	N	451	528	1	254
10	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1282	2	482	9	N	438	370	1	322
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1213	2	486	9	N	442	547	1	217
12	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1342	2	464	9	N	422	365	1	274
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1572	2	404	9	N	367	340	1	301
02	1653 X	667	-0-	-986	-0-	253	2	414	9	N	376	361	1	316

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088														
09	4770 X	4260	-0-	-510	-0-	3912	2	348	9	N	316	356	1	444
10	4619 X	3348	-0-	-1271	-0-	3162	2	186	9	N	169	186	1	427
11	3960 X	2455	-0-	-1505	-0-	2360	2	95	9	N	86	184	1	329
12	4402 X	1727	-0-	-2675	-0-	1630	2	97	9	N	88			417
01	4402 X	4075	-0-	-327	-0-	3995	2	80	9	N	73			490
02	4118 X	3186	-0-	-932	-0-	3031	2	155	9	N	141	171	1	460

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			249
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			250
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			250
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			250

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

09	3240 X	3192	-0-	-48	-0-	3067	2	125	9	N	114	186	1	160
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3089	2	119	9	N	108	184	1	84
11	3300 X	2653	-0-	-647	-0-	2592	2	61	9	N	55			139
12	3410 X	1645	-0-	-1765	-0-	1510	2	135	9	N	123			262
01	3410 X	1680	-0-	-1730	-0-	1582	2	98	9	N	89	181	1	170
02	3074 X	2209	-0-	-865	-0-	2108	2	101	9	N	92	182	1	80

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1308	2	146	9	N	133	177	1	305
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1849	2	233	9	N	212	350	1	167
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-				N	20			187
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-			187
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-			187
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-				N	6			130
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-				N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			162
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2093	2	338	9	N	307	172	1	297

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2625	2	112	9	N	102	80	1	231
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2804	2	128	9	N	116	174	1	173
11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2637	2	130	9	N	118	55	1	236
12	2821 X	2621	-0-	-200	-0-	2433	2	188	9	N	171			407
01	2945 X	900	-0-	-2045	-0-	860	2	40	9	N	36	179	1	264
02	2755 X	2494	-0-	-261	-0-	2382	2	112	9	N	102	180	1	186

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			194

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1847	2	132	9	N	120	187	1	175
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1966	2	128	9	N	116			291
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1848	2	129	9	N	117	194	1	214
12	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	1646	2	130	9	N	118	44	1	288
01	1984 N	887	-0-	-1097	-0-	843	2	44	9	N	40			328
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1774	2	201	9	N	183	331	1	180

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2760 X	2393	-0-	-367	-0-	2059	2	334	9	N	347
10		2852 X	973	-0-	-1879	-0-	820	2	153	9	N	300
11		2760 X	897	-0-	-1863	-0-	769	2	128	9	N	416
12		2604 X	2242	-0-	-362	-0-	1906	2	336	9	N	193
01		2480 X	1670	-0-	-810	-0-	1426	2	244	9	N	219
02		2320 X	1808	-0-	-512	-0-	1533	2	275	9	N	277

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747												
09		3270 X	2823	-0-	-447	-0-	2643	2	180	9	N	195
10		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3034	2	179	9	N	173
11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3161	2	200	9	N	181
12		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2647	2	178	9	N	173
01		3224 X	1947	-0-	-1277	-0-	1816	2	131	9	N	292
02		3248 X	1004	-0-	-2244	-0-	880	2	124	9	N	405

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962												
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1463	2	545	9	N	252
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1559	2	556	9	N	188
11		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1416	2	535	9	N	312
12		2077 N	1698	-0-	-379	-0-	1251	2	447	9	N	199
01		2108 N	755	-0-	-1353	-0-	568	2	187	9	N	369
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1569	2	658	9	N	241

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113												
09		1560 N	1552	-0-	-8	-0-	1506	2	46	9	N	80
10		1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1434	2	44	9	N	120
11		1620 N	1317	-0-	-303	-0-	1278	2	39	9	N	155
12		1612 N	566	-0-	-1046	-0-	541	2	25	9	N	178
01		1488 N	676	-0-	-812	-0-	658	2	18	9	N	194
02		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2134	2	80	9	N	87

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443												
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723												
09		1890 X	1127	-0-	-763	-0-	1072	2	55	9	N	331
10		930 X	464	-0-	-466	-0-	454	2	10	9	N	340
11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1058	2	87	9	N	242
12		1178 X	783	-0-	-395	-0-	695	2	88	9	N	322
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	153
02		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1885	2	135	9	N	276

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892												
09		3000 N	5015	-0-	2015	2015	4457	2	558	9	N	204
10		3100 N	4645	-0-	1545	3560	4001	2	644	9	N	246
11		3000 N	4067	-0-	1067	4627	3551	2	516	9	N	186
12		6560 X	1933	-0-	-4627	-0-	1703	2	230	9	N	219
01		2449 X	1458	-0-	-991	-0-	1278	2	180	9	N	209
02		2291 X	1805	-0-	-486	-0-	1574	2	231	9	N	66

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2658	2	294	9	N	267	170	1	369
10		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2613	2	297	9	N	270	190	1	449
11		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2355	2	267	9	N	243	370	1	322
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	2920	2	323	9	N	294	363	1	253
01		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2316	2	239	9	N	217	169	1	301
02		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2470	2	303	9	N	275	363	1	213

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287															
09		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5933	2	107	9	N	97	183	1	252
10		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	6896	2	168	9	N	153	174	1	231
11		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6888	2	142	9	N	129	179	1	181
12		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6736	2	152	9	N	138	183	1	136
01		7006 X	5819	-0-	-1187	-0-	5784	2	35	9	N	32			168
02		6554 X	5315	-0-	-1239	-0-	5185	2	130	9	N	118			286

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534															
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3169	2	193	9	N	175	184	1	182
10		3782 X	2922	-0-	-860	-0-	2737	2	185	9	N	168	179	1	171
11		3660 X	3215	-0-	-445	-0-	3004	2	211	9	N	192			363
12		3782 X	3342	-0-	-440	-0-	3170	2	172	9	N	156	176	1	343
01		3627 X	3060	-0-	-567	-0-	2910	2	150	9	N	136	177	1	302
02		3248 X	3167	-0-	-81	-0-	2989	2	178	9	N	162	172	1	292

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054															
09		3360 X	2556	-0-	-804	-0-	2434	2	122	9	N	111	175	1	196
10		3472 X	2477	-0-	-995	-0-	2346	2	131	9	N	119			315
11		3360 X	2660	-0-	-700	-0-	2524	2	136	9	N	124	180	1	259
12		2666 X	2224	-0-	-442	-0-	2068	2	156	9	N	142	180	1	221
01		2666 X	1715	-0-	-951	-0-	1563	2	152	9	N	138			359
02		2581 X	1411	-0-	-1170	-0-	1333	2	78	9	N	71			430

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433															
09		4230 X	2877	-0-	-1353	-0-	2669	2	208	9	N	189	181	1	210
10		4371 X	2979	-0-	-1392	-0-	2841	2	138	9	N	125			335
11		3270 X	2829	-0-	-441	-0-	2654	2	175	9	N	159	374	1	120
12		3379 X	1455	-0-	-1924	-0-	1380	2	75	9	N	68			188
01		3379 X	2515	-0-	-864	-0-	2362	2	153	9	N	139	184	1	143
02		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	6666	2	644	9	N	585	353	1	375

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509															
09		1020 X	770	-0-	-250	-0-	704	2	66	9	N	60			277
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	27			304
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	42	180	1	166
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	21			187
01		3255 X	789	-0-	-2466	-0-	743	2	46	9	N	42			229
02		754 X	426	-0-	-328	-0-	372	2	54	9	N	49			278

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1380 N	1114	-0-	-266	-0-	1029 2	85 9	N	77	176 1	57
10		1271 N	348	-0-	-923	-0-	257 2	91 9	N	83		140
11		1320 N	586	-0-	-734	-0-	527 2	59 9	N	54		194
12		1147 N	953	-0-	-194	-0-	848 2	105 9	N	95	175 1	114
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	773 2	24 9	N	22		136
02		580 N	392	-0-	-188	-0-	368 2	24 9	N	22		158

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592												
09		1740 N	1271	-0-	-469	-0-	1198 2	73 9	N	66		106
10		1829 N	756	-0-	-1073	-0-	637 2	119 9	N	108		214
11		1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1372 2	198 9	N	180	185 1	209
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1515 2	242 9	N	220	173 1	256
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1233 2	112 9	N	102	177 1	181
02		1508 N	1495	-0-	-13	-0-	1280 2	215 9	N	195	182 1	194

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723												
09		2980 N	2365	-0-	-615	-0-	2285 2	80 9	N	73		293
10		2697 X	1985	-0-	-712	-0-	1822 2	163 9	N	148	185 1	256
11		2610 X	1439	-0-	-1171	-0-	1322 2	117 9	N	106		362
12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3098 2	260 9	N	236	361 1	237
01		2697 X	2690	-0-	-7	-0-	2478 2	212 9	N	193	173 1	257
02		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2972 2	263 9	N	239	350 1	146

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111												
09		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4418 2	35 9	N	32		226
10		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4488 2	68 9	N	62	175 1	113
11		4410 X	4183	-0-	-227	-0-	4067 2	116 9	N	105		218
12		4557 X	3078	-0-	-1479	-0-	3013 2	65 9	N	59	189 1	88
01		4557 X	2817	-0-	-1740	-0-	2712 2	105 9	N	95		183
02		4263 X	3149	-0-	-1114	-0-	3084 2	65 9	N	59		242

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192												
09		2070 N	1732	-0-	-338	-0-	1670 2	62 9	N	56		203
10		2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1876 2	102 9	N	93	187 1	109
11		1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1764 2	111 9	N	101		210
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1769 2	106 9	N	96	181 1	125
01		1984 N	1264	-0-	-720	-0-	1194 2	70 9	N	64		189
02		1827 N	1626	-0-	-201	-0-	1516 2	110 9	N	100	174 1	115

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917												
09		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2505 2	186 9	N	169	178 1	158
10		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2945 2	229 9	N	208		366
11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2730 2	231 9	N	210	378 1	198
12		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2913 2	187 9	N	170	172 1	196
01		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1843 2	98 9	N	89	174 1	111
02		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2904 2	194 9	N	176		287

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403												
09		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8735 2	196 9	N	178	192 1	405
10		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4135 2	220 9	N	200	372 1	233
11		3240 X	2515	-0-	-725	-0-	2453 2	62 9	N	56	186 1	103
12		3348 X	1380	-0-	-1968	-0-	1258 2	122 9	N	111		214
01		3348 X	1265	-0-	-2083	-0-	1116 2	149 9	N	135	193 1	156
02		3132 X	2444	-0-	-688	-0-	2354 2	90 9	N	82		238

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	4003	-0-	1003	1003		3808	2	195	9	56
10		1876 N	873	-0-	-1003	-0-		784	2	89	9	137
11		2040 N	1851	-0-	-189	-0-		1718	2	133	9	70
12		2759 X	597	-0-	-2162	-0-		401	2	196	9	56
01		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						28
02		2581 X	717	-0-	-1864	-0-		561	2	156	9	170

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						181
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		1891	2	162	9	138
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		1789	2	146	9	271
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1752	2	202	9	188
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1073	2	99	9	84
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1441	2	178	9	246

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
09		2850 X	1717	-0-	-1133	-0-		1502	2	215	9	162
10		2945 X	1991	-0-	-954	-0-		1686	2	305	9	97
11		2850 X	2454	-0-	-396	-0-		2142	2	312	9	190
12		2759 X	814	-0-	-1945	-0-		591	2	223	9	210
01		2759 X	2213	-0-	-546	-0-		1906	2	307	9	112
02		2378 X	2054	-0-	-324	-0-		1826	2	228	9	128

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
09		3000 N	3832	-0-	832	832		3438	2	394	9	275
10		3100 N	2564	-0-	-536	296		2180	2	384	9	253
11		3000 N	2754	-0-	-246	50		2435	2	319	9	158
12		2164 X	2114	-0-	-50	-0-		1764	2	350	9	283
01		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-		1784	2	385	9	439
02		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-		1827	2	459	9	470

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						172
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						172
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			172
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						172
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						172
*02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						172

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462												
09		3000 N	11377	-0-	8377	8949		11370	2	7	9	173
10		12288 X	3339	-0-	-8949	-0-		3339	2			173
11		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-		6435	2	86	9	251
12		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-		6203	2	145	9	215
01		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		4612	2	116	9	128
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		2855	2	53	9	176

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649												
09		1200 X	550	-0-	-650	-0-		399	2	151	9	82
10		1116 X	630	-0-	-486	-0-		409	2	221	9	103
11		1410 X	378	-0-	-1032	-0-		213	2	165	9	72
12		1457 X	380	-0-	-1077	-0-		196	2	184	9	239
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						197
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-						177

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	5426	-0-	2426	2426		5403	2	23	9	217
10		3100 N	3659	-0-	559	2985		3613	2	46	9	259
11		3000 N	1032	-0-	-1968	1017		980	2	52	9	306
12		4809 X	3792	-0-	-1017	-0-		3767	2	25	9	329
01		1767 X	526	-0-	-1241	-0-		505	2	21	9	161
02		1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-						161

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						111
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671												
09		5430 X	2284	-0-	-3146	-0-		2151	2	133	9	240
10		5611 X	1323	-0-	-4288	-0-		1295	2	28	9	92
11		5430 X	2300	-0-	-3130	-0-		2288	2	12	9	103
12		5611 X	1368	-0-	-4243	-0-		1340	2	28	9	128
01		5611 X	751	-0-	-4860	-0-		743	2	8	9	129
02		2233 X	837	-0-	-1396	-0-		828	2	9	9	137

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943												
09		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-		5110	2	827	9	301
10		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-		5563	2	882	9	412
11		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-		5435	2	832	9	463
12		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-		2459	2	320	9	232
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-		3032	2	446	9	95
02		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-		7279	2	1018	9	151

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587												
09		3000 N	4661	-0-	1661	1661		4539	2	122	9	159
10		3100 N	2150	-0-	-950	711		2053	2	97	9	59
11		2340 N	1333	-0-	-1007	-0-		1275	2	58	9	112
12		2418 X	970	-0-	-1448	-0-		967	2	3	9	115
01		2418 X	1486	-0-	-932	-0-		1403	2	83	9	190
02		2262 X	1230	-0-	-1032	-0-		1110	2	120	9	299

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366												
09		2340 N	1645	-0-	-695	-0-		1582	2	63	9	215
10		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-						232
11		750 N	151	-0-	-599	-0-		149	2	2	9	234
12		1705 N	1001	-0-	-704	-0-		994	2	7	9	240
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						237
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1553	2	242	9	265

MILLS RANCH (HUNTON)		61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
SCOTT, MARY L.		WELL #: 1		RRCID -> 073933		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
10	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672 2	N	-0-		-0-
11	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	1611 2	N	-0-		-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
01	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654 2	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MMGL TXPH, LLC		101619									
DABERRY, J. F. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 055478		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A			
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	Y	-0-		-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	Y	-0-		-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	Y	-0-		-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	Y	-0-		-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	Y	-0-		-0-
02	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1603 2	Y	-0-		-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687			
09	15630	X	15022	-0-	-608	-0-	15022 2	Y	-0-		-0-
10	16151	X	15122	-0-	-1029	-0-	15122 2	Y	-0-		-0-
11	15630	X	14953	-0-	-677	-0-	14953 2	Y	-0-		-0-
12	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344 2	Y	-0-		-0-
01	16151	X	15583	-0-	-568	-0-	15583 2	Y	-0-		-0-
02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827 2	Y	-0-		-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828			
09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	26364 2	Y	-0-		-0-
10	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	27290 2	Y	-0-		-0-
11	26579	X	26579	-0-	-0-	-0-	26579 2	Y	-0-		-0-
12	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27912 2	Y	-0-		-0-
01	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	25756 2	Y	-0-		-0-
02	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346 2	Y	-0-		-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826			
09	18720	X	18447	-0-	-273	-0-	18447 2	Y	-0-		-0-
10	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	19846 2	Y	-0-		-0-
11	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100 2	Y	-0-		-0-
12	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536 2	Y	-0-		-0-
01	19716	X	17618	-0-	-2098	-0-	17618 2	Y	-0-		-0-
02	18444	X	18164	-0-	-280	-0-	18164 2	Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330	
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		Y	-0-		-0-
10	6169 X	6115	-0-	-54	-0-	6115	2		Y	-0-		-0-
11	5970 X	5580	-0-	-390	-0-	5580	2		Y	-0-		-0-
12	6169 X	5584	-0-	-585	-0-	5584	2		Y	-0-		-0-
01	6169 X	5277	-0-	-892	-0-	5277	2		Y	-0-		-0-
02	5771 X	4795	-0-	-976	-0-	4795	2		Y	-0-		-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158	
09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		Y	-0-		-0-
10	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2		Y	-0-		-0-
11	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2		Y	-0-		-0-
12	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	472	1	7068	2	Y	-0-	-0-
01	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	104	1	8314	2	Y	-0-	-0-
02	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2		Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		101619										
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422 - 14466	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
DAVIDSON, MILDRED		1036R										
WELL #:		1036R	RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.14442 - 15429			
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		66
10	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	1446	2		N	-0-		66
11	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2		N	-0-		66
12	1457 N	1175	-0-	-282	-0-	1175	2		N	-0-		66
01	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2		N	-0-		66
02	1363 N	739	-0-	-624	-0-	739	2		N	-0-		66

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12488 - 12586
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			41
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			41
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			41
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			41
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			41
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			41

SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	162911	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	12605 - 12750
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			25
10	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14 3		N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-			25
12	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	19 3		N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			25

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12600 - 12680
09	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9403 3	24 9	N	22	11 1		58
10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 3		N	-0-	26 1		32
11	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9423 3	7 9	N	6	3 1		35
12	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9700 3	11 9	N	10	5 1		40
01	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8698 3	33 9	N	30	15 1		55
*02	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7162 3	33 9	N	30	15 1		70

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12628 - 12638
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4143 3	7 9	N	6	3 1		41
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3986 3	4 9	N	4			45
11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3745 3	6 9	N	5			50
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4011 3	18 9	N	16	8 1		58
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3328 3	13 9	N	12	6 1		64
*02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3793 3	2 9	N	2	1 1		65

DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12510 - 12520
09	6120 X	4136	-0-	-1984	-0-	4136 3		N	-0-			58
10	4774 X	3956	-0-	-818	-0-	3954 3	2 9	N	2	1 1		59
11	4620 X	3956	-0-	-664	-0-	3955 3	1 9	N	1	1 1		59
12	4681 X	3600	-0-	-1081	-0-	3600 3		N	-0-			59
01	4433 X	3051	-0-	-1382	-0-	3051 3		N	-0-			59
02	4002 X	3154	-0-	-848	-0-	3154 3		N	-0-			59

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12762 - 12774
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			10
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			10
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			10
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			10
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			10
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1133 3	4 9	N	4	2 1		12

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12420 - 12430
09	3120 X	1764	-0-	-1356	-0-	1755 3	9 9	N	8	2 1		56
10	2666 X	1728	-0-	-938	-0-	1726 3	2 9	N	2	1 1		57
11	2550 X	2398	-0-	-152	-0-	2397 3	1 9	N	1	1 1		57
12	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	1780 3		N	-0-			57
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2133 3	6 9	N	5	3 1		59
02	2320 X	1735	-0-	-585	-0-	1732 3	3 9	N	3	3 1		59

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986											
NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	12714 - 12718			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			17
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			17
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			17
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			17
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			17
*02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			17

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.	12654 - 12766			
09		2970 X	2719	-0-	-251	-0-	2716	3	3	9	Y	3	3	1	85
10		2914 X	2834	-0-	-80	-0-	2832	3	2	9	Y	2	37	1	50
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2847	3	4	9	Y	4	2	1	52
12		2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2815	3	18	9	Y	16	8	1	60
01		2821 X	2049	-0-	-772	-0-	2049	3			Y	-0-			60
02		2755 X	2626	-0-	-129	-0-	2624	3	2	9	Y	2	1	1	61

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13617 - 13665			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4650 - 6100			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	6866 - 6870			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	036292	COMPL. DATE	01/02/1964	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 6920			
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	3	1	9	N	1			120
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			120
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1			121
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			121
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			121
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	036316	COMPL. DATE	07/13/1983	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 4176 - 4196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107655	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 6860 - 6876	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36

PATTERSON		WELL #:		7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 4120 - 4160	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)		62243 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771										
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 12196 - 12340	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		62243 710		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8172 - 8186	
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-		201
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-		201
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		201
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		201
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		201

PATTERSON		WELL #:		6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	193	180	1 40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	173	181	1 32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		35
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	N	4		39
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	72	1	198	N	180	172	1 47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319 2		N	-0-			108
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			108
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			108
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			108
01	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386 2		N	-0-			108
02	1305 N	1285	-0-	-20	-0-	1285 2		N	-0-			108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			85
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			85
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			85
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			85
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			85
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			85

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	181	-0-	-149	-0-	30 1	151 2	N	-0-			82
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31 1	1043 2	N	-0-			82
11		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	29 1	2338 2	N	-0-			82
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	31 1	2375 2	N	-0-			82
01		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	30 1	2175 2	N	-0-			82
02		2117 N	1829	-0-	-288	-0-	27 1	1802 2	N	-0-			82

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258	
09		690 N	550	-0-	-140	-0-	28 1	522 2	N	-0-			100
10		713 N	635	-0-	-78	-0-	29 1	606 2	N	-0-			100
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	28 1	891 2	N	52			152
								57 9					
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30 1	999 2	N	18			170
								20 9					
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	28 1	608 2	N	-0-			170
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	25 1	841 2	N	10			180
								11 9					

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453											
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209											
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #:		1180	RRCID ->	033032	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10457 - 10487	
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1580 2	9 9	Y	8				91
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1497 2	11 9	Y	10				101
11	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1489 2	9 9	Y	8	83	1		26
12	1643 N	1286	-0-	-357	-0-	1272 2	14 9	Y	13				39
01	1519 N	1186	-0-	-333	-0-	1172 2	14 9	Y	13				52
02	1450 N	1134	-0-	-316	-0-	1125 2	9 9	Y	8				60

MORRISON -D-		WELL #:		2180	RRCID ->	202885	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9686 - 10872	
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1662 3	9 9	N	8				104
10	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1724 3	11 9	N	10				114
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1680 3	7 9	N	6	95	1		25
12	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1680 3	2 9	N	2				27
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1567 3	17 9	N	15				42
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1666 3	11 9	N	10				52

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036							
MORRISON		WELL #:		RRCID ->	095864	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10442 - 10450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		379
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006											
KILLEBREW		WELL #:		1184	RRCID ->	153788	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10522 - 10588
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		212
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	076994	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10542 - 10659
MORRISON, MARY T. -K-				3							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10549 - 10702
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MORRISON, MARY T. -L-		WELL #:		3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10524 - 10532
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
ADAMS RANCH		WELL #:		1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510 - 10586
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	N	-0-		-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-		-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
01	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//	63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560					
MORRISON "36"		WELL #:	1	RRCID -> 209369	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10846 - 10854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		27
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		27

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:	1941	RRCID -> 230991	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10302 - 10310	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750							
CARRIE		WELL #:	2190	RRCID -> 166493	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 10773	PERF.10418 - 10532		
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	62 1	3487 2 N	62	105
						68 9			
10	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	62 1	3578 2 N	24	129
						26 9			
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	60 1	3521 2 N	38	167
						42 9			
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	62 1	3604 2 N	20	187
						22 9			
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	62 1	3607 2 N	3	190
						3 9			
*02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	58 1	3314 2 N	16	206
						18 9			

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						
HODGES "D"		WELL #:	2033	RRCID -> 184736	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10246 - 10488	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461							
CONRAD		WELL #:	1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268 - 10276		
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-	43
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2	N	-0-	43
11	390 N	245	-0-	-145	-0-	245 2	N	-0-	43
12	341 N	217	-0-	-124	-0-	217 2	N	-0-	43
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-	43
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-	43

CONRAD		WELL #:	2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992 - 10008	
09	4770 X	4107	-0-	-663	-0-	4088 2	19 9 N	17	226
10	4557 X	4057	-0-	-500	-0-	3971 2	86 9 N	78	304
11	4440 X	3841	-0-	-599	-0-	3839 2	2 9 N	2	306
12	4588 X	4184	-0-	-404	-0-	4184 2	N	-0-	306
01	4588 X	3741	-0-	-847	-0-	3741 2	N	-0-	306
02	3973 X	3652	-0-	-321	-0-	3643 2	9 9 N	8	314

MORRISON RANCH (MORROW UP.)			63066 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC			040209															
MORRISON -D-			WELL #: 1180		RRCID -> 045435			COMPL. DATE 10/14/1968			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MORRISON, MARY T. -E-			WELL #: 2181		RRCID -> 185520			COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MORRISON -D-			WELL #: 2180		RRCID -> 197964			COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.			206036		KILLEBREW			WELL #: 1 L			RRCID -> 043682			COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MORRISON			WELL #: 1183A		RRCID -> 256472			COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528							
09	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	5463	2	9	9	N	8					766	
10	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	5599	2	8	9	N	7					773	
11	5610	X	5482	-0-	-128	-0-	5473	2	9	9	N	8					781	
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5885	2	11	9	N	10					791	
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5698	2	6	9	N	5					796	
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					N	NO RPT					796	

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		HODGES C			WELL #: 4103			RRCID -> 166111			COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344	
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					2	
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					2	
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					2	
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					2	
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					2	
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					2	

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//		63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9132 - 10488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	50	1	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS						
CONRAD		WELL #:		3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9280 - 9306		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)				63066 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
MORRISON		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8932 - 9270		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)				63066 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC				040209										
HODGES		WELL #:		3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10634 - 10646		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CREST RESOURCES, INC.				189901				CNTY: ROBERTS						
KILLEBREW		WELL #:		3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9388 - 9450		
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-			119
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-			119
11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5216	2	9	9	N	8			127
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			127
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4153	2	67	9	N	61	188	1	-0-
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)//CONT.//		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901														
KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
DOROTHY 6		WELL #: 1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882								
09	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
10	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
11	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
12	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
01	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
02	0 W	-0-	-0-	-0-		13				N	-0-					78
MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55

MORSE, N. (CLEVELAND)		//CONT.//		63096 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WHITTENBURG 312		WELL #:		4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8866 - 9020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)				63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
11	1140	N	542	-0-	-598	-0-	542 3	N	-0-		-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-		N	NO RPT		-0-
ELENDIL RESOURCES LLC				101740							
MCCLOY		WELL #:		1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HADLEY											
		WELL #:		3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FISHER											
		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PRITCHARD											
		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
 MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740												
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3017 - 3122				
09	14B DENY	34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	14B DENY	24	-0-	24	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58				N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046				
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740												
PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3138 - 5076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3054				
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HADLEY		WELL #: 803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2970 - 3128				
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLOY		WELL #: 4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3010 - 3081				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 308		RRCID -> 171334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3060 - 3080				
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #: 806		RRCID -> 171339		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3042 - 3120				
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLOY		WELL #: 5067		RRCID -> 171343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3031 - 3091				
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740							
WOMBLE		WELL #: 507		RRCID -> 171344		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCNUTT		WELL #: 4066		RRCID -> 171415		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 408		RRCID -> 171568		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FISHER		WELL #: 202		RRCID -> 171593		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCNUTT		WELL #: 5066		RRCID -> 171714		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOMBLE		WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCNUTT		WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.// 101740												
PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2990 - 3145		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998				TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3110		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003				TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3038 - 3097		
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003				TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3070 - 3172		
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003				TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3029 - 3149		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004				TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2831 - 4316		
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005				TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3084 - 3110		
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
 PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
 BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 - 3068	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 - 3200	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 - 3102	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 - 3024	
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3018 - 3112				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-				-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF. 2904 - 3056				
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077				
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-				-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-				-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-				-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-				-0-
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3		Y	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146				
PITTMAN, ETHEL		1													
09		1950 N	1233	-0-	-717	-0-	1233	2		N	-0-				-0-
10		2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1847	2		N	-0-				-0-
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-				-0-
12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-				-0-
01		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2		N	-0-				-0-
02		1711 N	1661	-0-	-50	-0-	1661	2		N	-0-				-0-

PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158				
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-				-0-
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-				-0-
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-				-0-
01		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2		N	-0-				-0-
02		1334 N	1302	-0-	-32	-0-	1302	2		N	-0-				-0-

M5OEXIT, LLC		WELL #:		519482	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 - 3178				
PRITCHARD		306													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795							
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086 -	3090	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3072 -	3112	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117 -	3121	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROBERTSON				WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 -	3128	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 128679	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030 -	3202	
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-	-0-	
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-						16
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-						16
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-						16
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-						16
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-						16
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-						16

GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WOMBLE		WELL #:		4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3181					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WOMBLE		WELL #:		6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3026 - 3174					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WOMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3021 - 3168					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
GOCHNAUR		WELL #:		3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3038 - 3136
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOCHNAUR		WELL #:		4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID -> 155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID -> 155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID -> 156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID -> 156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID -> 156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID -> 158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID -> 158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
CATOR -A-				WELL #: 3	RRCID -> 159211	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3027	- 3222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CATOR -E-				WELL #: 1	RRCID -> 159212	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3076	- 3196	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CATOR -E-				WELL #: 2	RRCID -> 160583	COMPL. DATE 10/14/1996	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3005	- 3211	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PITTMAN B				WELL #: 1	RRCID -> 164582	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3060	- 3730	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PITTMAN A				WELL #: 2	RRCID -> 166832	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3050	- 3078	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CATOR -E-				WELL #: 3 W	RRCID -> 167518	COMPL. DATE 11/08/1997	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3486	- 3560	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

IKE				WELL #: 7	RRCID -> 174286	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2900	- 3112	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID -> 178835	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 3608	PERF. 3028	- 3218				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NANCY (UPPER MORROW)				64454 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
EQV OPERATING LLC				101634									
MCGEE		WELL #:		2	RRCID -> 150530	COMPL. DATE 10/28/1985	TOTAL DEPTH 9312	PERF. 8499	- 8507				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)				65559 650	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PEARSON		WELL #:		10	RRCID -> 185791	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9253	PERF. 8005	- 8179				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

NORTHAM (CHESTER)				66084 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHWALK		WELL #:		1	RRCID -> 119675	COMPL. DATE 11/18/1985	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8302	- 8382				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWALK				WELL #:	2	RRCID -> 193438	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8320	- 8364	
09	2700 N	2582	-0-	-118	-0-	30 1	2552 2	N	-0-		95
10	2852 N	2837	-0-	-15	-0-	31 1	2806 2	N	-0-		95
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	30 1	2716 2	N	-0-		95
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	31 1	2703 2	N	-0-		95
01	2852 N	2495	-0-	-357	-0-	28 1	2467 2	N	-0-		95
02	2668 N	2644	-0-	-24	-0-	29 1	2615 2	N	-0-		95

PALMER "132"				WELL #:	1	RRCID -> 200958	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8331	- 8350			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088		PERF. 7225 - 7828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
09	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2	N	-0-				26
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-				26
11	1410 N	1268	-0-	-142	-0-	1268	2	N	-0-				26
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-				26
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2	N	-0-				26
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-				26

CORLENA OIL COMPANY		178450		WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 8214 - 11550	
09	3750 X	3703	-0-	-47	-0-	3703	2	N	-0-				50
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-				50
11	3630 X	2962	-0-	-668	-0-	2962	2	N	-0-				50
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2	N	-0-				50
01	3875 X	3742	-0-	-133	-0-	3742	2	N	-0-				50
02	3625 X	3447	-0-	-178	-0-	3447	2	N	-0-				50

J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1		RRCID -> 197046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6516 - 7510	
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	953	2	92 9	N	84			187
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1005	2	92 9	N	84			271
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3 9	N	3			274
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3 9	N	3			277
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	736	2	34 9	N	31	175 1		133
*02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1467	2	251 9	N	228	172 1		189

KING, LLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 209059		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7510 - 7525			
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			178
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			178
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			178
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			178
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			178
02	435 N	364	-0-	-71	-0-	364	2		N	-0-			178

KING B		WELL #: 1642		RRCID -> 254223		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7396 - 7520			
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			43
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17 9	N	15			58
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	325	2	17 9	N	15			73
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17 9	N	15			88
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	284	2	20 9	N	18			106
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			106

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 4		RRCID -> 162135		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7190 - 7225	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49 2	N	-0-			162
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	31	1	42 2	N	-0-			162
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44 2	N	-0-			162
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60 2	N	-0-			162
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80 2	N	-0-			162
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85 2	N	-0-			162

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	3000 N	3043	-0-	43	43	30 1	2918 2	N	86	163 1		65
10	3100 N	3317	-0-	217	260	95 9	3198 2	N	81			146
11	3000 N	3416	-0-	416	676	89 9	3339 2	N	43			189
12	4283 X	3607	-0-	-676	-0-	30 1	3446 2	N	118	185 1		122
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	47 9	3956 2	N	117	175 1		64
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	130 9	3981 2	N	132			196
						31 1						
						129 9						
						29 1						
						145 9						

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	29 1	3596 2	N	42	187 1		74
10	2480 X	2135	-0-	-345	-0-	46 9	2087 2	N	16			90
11	2400 X	2150	-0-	-250	-0-	30 1	2062 2	N	54			144
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	18 9	5795 2	N	52			196
01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	29 1	4668 2	N	61			257
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	59 9	3318 2	N	13	190 1		80
						31 1						
						57 9						
						28 1						
						67 9						
						29 1						
						14 9						

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278
CALLIHAM		WELL #:		2497	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7261 - 7356
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
PARNELL BROS -A-		WELL #:		1495L	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	62	1	279	2	N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	62	1	253	2	N	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	54	1	261	2	N	-0-			-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	62	1	257	2	N	-0-			-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	62	1	217	2	N	-0-			-0-
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	58	1	205	2	N	-0-			-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			41
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			41
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			41
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			41
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			41
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 7391
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 7300
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2	N	-0-	23
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2	N	-0-	23
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2	N	-0-	23
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-	23
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	23
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-	23

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2	N	-0-	10
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2	N	-0-	10
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2	N	-0-	10
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2	N	-0-	10
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2	N	-0-	10
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	10

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																	
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525																	
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	543	2	190	9	N	173					434
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					434
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	921	2	83	9	N	75	179	1			330
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	899	2	73	9	N	66	182	1			214
01		3100 N	3291	-0-	191	191	3207	2	84	9	N	76	196	1			94
02		957 N	617	-0-	-340	-0-	498	2	119	9	N	108					202

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	2418	-0-	2418	2418	2418	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630																	
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1170	2	105	9	N	95	171	1			185
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	252	195	1			242
11		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2476	2	212	9	N	193	163	1			272
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2274	2	237	9	N	215	181	1			306
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1489	2	95	9	N	86	187	1			205
*02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1364	2	428	9	N	389	363	1			231

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660																	
09		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3886	2	184	9	N	167					284
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3215	2	140	9	N	127					411
11		2910 X	2737	-0-	-173	-0-	2707	2	30	9	N	27	198	1			240
12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3180	2	98	9	N	89	179	1			150
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3207	2	74	9	N	67					217
*02		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2962	2	174	9	N	158	190	1			185

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARNELL		WELL #:		1476	RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 7240 - 7330		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PARNELL 476		WELL #:		3	RRCID ->	208383	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7340 - 7364		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686		
09		300 N	8	-0-	-292	-0-	8	3	N	-0-			103
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			103
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			103
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			103
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			103
02		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3	N	-0-			103

OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9434 - 9440	
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	62	1	1657	2	N	-0-	49
10	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	62	1	1706	2	N	-0-	49
11	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	54	1	1597	2	N	-0-	49
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	N	-0-	49
01	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	62	1	1685	2	N	-0-	49
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	2	N	-0-	49
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7105 - 9338	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	222937	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8782 - 8792	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	20	
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		N	-0-	20	
11	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2		N	-0-	20	
12	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2		N	-0-	20	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	20	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	20	
NOTLA (ATOKA)				66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC				100676								
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		332	RRCID ->	222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9444 - 9452	
09	3210 X	1772	-0-	-1438 B	-0-	1770	3	2	9	N	138	
10	3286 X	2437	-0-	-849 B	-0-	2431	3	6	9	N	143	
11	3150 X	2392	-0-	-758 B	-0-	2390	3	2	9	N	145	
12	3255 X	2805	-0-	-450 B	-0-	2802	3	3	9	N	148	
01	3255 X	2913	-0-	-342 B	-0-	2913	3			N	148	
02	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3409	3	8	9	N	155	

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.//		100676									
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		2032	RRCID ->	248216	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9390 - 9456	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	350	-0-	-130 B	-0-	346 3	4 9	N	4	4			84
10	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	328 3	3 9	N	3	3			87
11	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	325 3	8 9	N	7	7			94
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	353 3	3 9	N	3	3			97
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	344 3	3 9	N	3	3			100
02	319 N	237	-0-	-82 B	-0-	233 3	4 9	N	4	4			104

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: OCHILTREE			
PARSELL, WARREN B.		WELL #:		1034	RRCID ->	173613	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	3940 - 10890	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

PARSELL, HUGH F.				3057	RRCID ->	177104	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9458 - 9468	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399			N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE			
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	220287	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9631 - 9639	
09	840 N	804	-0-	-36 B	-0-	30 1	774 2	N	-0-				50
10	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	31 1	778 2	N	18				68
						20 9							
11	810 N	756	-0-	-54 B	-0-	29 1	725 2	N	2				70
						2 9							
12	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	29 1	826 2	N	-0-				70
01	837 N	798	-0-	-39 B	-0-	29 1	769 2	N	-0-				70
02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	29 1	749 2	N	22				92
						24 9							

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						CNTY: OCHILTREE			
DIETRICH		WELL #:		2	RRCID ->	257661	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	9486 - 9523	
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-				158
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3		N	-0-				158
11	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	858 3	2 9	N	2				160
12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-	116 1			44
01	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-				44
02	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-				44

NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	184669	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OSLO (COLLIER LIME)		67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MMGL TXPH, LLC		101619														
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929								
09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	819 2	28 9	N	25						25
10	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885 2		N	-0-						25
11	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-	899 2		N	-0-						25
12	868 N	776	-0-	-92	B	-0-	776 2		N	-0-						25
01	899 N	834	-0-	-65	B	-0-	834 2		N	-0-						25
02	841 N	-0-	-0-	-841	B	-0-			N	-0-						25

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808								
09	2065 N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065 2		Y	-0-						-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2111 2	19 9	Y	17						17
11	3184 X	3184	-0-	-0-	B	-0-	3142 2	42 9	Y	38						55
12	3139 X	3139	-0-	-0-	B	-0-	3127 2	12 9	Y	11						66
01	2437 N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2427 2	10 9	Y	9						75
*02	2876 X	2876	-0-	-0-	B	-0-	2872 2	4 9	Y	4						79

ELMORE		WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-

FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 255194		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587								
09	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723 2		N	-0-						-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 2		N	-0-						-0-
11	690 N	518	-0-	-172	B	-0-	518 2		N	-0-						-0-
12	744 N	733	-0-	-11	B	-0-	733 2		N	-0-						-0-
01	837 N	350	-0-	-487	B	-0-	265 2	85 9	N	77						77
*02	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	689 2	7 9	N	6						83

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
REYNOLDS 25				WELL #: 2	RRCID -> 219437	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 14630	PERF.11940	- 14526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WILLIAMS 33				WELL #: 1	RRCID -> 196432	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 14381	PERF.11912	- 13448			
09	540 N	464	-0-	-76 B	-0-	464 2		N	-0-			27
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	476 2	14 9	N	13			40
11	540 N	35	-0-	-505 B	-0-	35 2		N	-0-			40
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	529 2	15 9	N	14	32 1		22
01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	724 2	6 9	N	5			27
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	33 2	1 9	N	1			28

WILLIAMS 33				WELL #: 4	RRCID -> 220605	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 13010	PERF.11943	- 12944			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLER				WELL #: 2026	RRCID -> 213132	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11942	- 13027			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			65

MILLER				WELL #: 3026	RRCID -> 215689	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 14350	PERF.11904	- 14218			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	50			N	-0-			49
10	14B DENY	1280	-0-	1280 B	1330	1280 2		N	-0-			49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1330			N	-0-			49
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1330			N	-0-			49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1330			N	-0-			49
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1330			N	-0-			49

MILLER 26				WELL #: 5	RRCID -> 224872	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11885	- 14197			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249			N	-0-			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249			N	-0-			5

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300	- 15902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	3854	-0-	3854 B	35556	3812 2	42 9	N	38	183 1		222
10	14B	DENY	4298	-0-	4298 B	39854	4295 2	3 9	N	3			225
11	14B	DENY	4386	-0-	4386 B	44240	4329 2	57 9	N	52			277
12		47941 X	3701	-0-	-44240 B	-0-	3668 2	33 9	N	30	173 1		134
01		3999 X	3452	-0-	-547 B	-0-	3397 2	55 9	N	50			184
02		3741 X	1251	-0-	-2490 B	-0-	1230 2	21 9	N	19			203

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260	- 15962	
09	8820	X	8462	-0-	-358 B	-0-	8370 2	92 9	N	84	344 1		121
10	9114	X	6114	-0-	-3000 B	-0-	6034 2	80 9	N	73			194
11	8820	X	6716	-0-	-2104 B	-0-	6644 2	72 9	N	65			259
12	8742	X	5991	-0-	-2751 B	-0-	5899 2	92 9	N	84	200 1		143
01	8742	X	4295	-0-	-4447 B	-0-	4234 2	61 9	N	55			198
02	8178	X	5127	-0-	-3051 B	-0-	5060 2	67 9	N	61			259

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350	- 16723	
09	9060	X	7615	-0-	-1445 B	-0-	7496 2	119 9	N	108			378
10	8990	X	7945	-0-	-1045 B	-0-	7758 2	187 9	N	170	175 1		373
11	7620	X	7330	-0-	-290 B	-0-	7122 2	208 9	N	189	191 1		371
12	7874	X	6119	-0-	-1755 B	-0-	6060 2	59 9	N	54	183 1		242
01	8547	X	8547	-0-	-0- B	-0-	8547 2		N	-0-			242
02	7424	X	6271	-0-	-1153 B	-0-	6152 2	119 9	N	108			350

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384	- 16743	
09	2616	X	2616	-0-	-0- B	-0-	2550 2	66 9	N	60			312
10	2883	X	2802	-0-	-81 B	-0-	2756 2	46 9	N	42			354
11	3480	X	3167	-0-	-313 B	-0-	3073 2	94 9	N	85	183 1		256
12	3830	X	3830	-0-	-0- B	-0-	3703 2	127 9	N	115	177 1		194
01	3596	X	3264	-0-	-332 B	-0-	3209 2	55 9	N	50			244
02	4389	X	4389	-0-	-0- B	-0-	4309 2	80 9	N	73	186 1		131

PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567	- 7590	
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			176
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308 2		N	-0-			176
11	1350	N	884	-0-	-466	-0-	884 2		N	-0-			176
12	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349 2		N	-0-			176
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			176
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			176

PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812	- 8822	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 296156 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5353 - 5434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	75	-0-	75	2630	75	2			N	-0-					135
10	4074 X	1444	-0-	-2630	-0-	1444	2			N	-0-					135
11	1500 X	1010	-0-	-490	-0-	1010	2			N	-0-					135
12	1550 X	20	-0-	-1530	-0-	20	2			N	-0-					135
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					135
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT					135

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

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

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)		68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
FIKE		WELL #:		3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 5922 - 5940			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-				3
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-				3
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-				3
12	1302 N	356	-0-	-946	-0-	-0-	356	2		N	-0-				3
01	1271 N	81	-0-	-1190	-0-	-0-	81	2		N	-0-				3
*02	1044 N	7	-0-	-1037	-0-	-0-	7	2		N	-0-				3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
MORRIS -C-		WELL #:		1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 5364 - 5400			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOGAN A		WELL #:		4		RRCID -> 181090		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5290 - 5360			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				69
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				69
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		N	-0-				69
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2		N	-0-				69
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	69				138
*02	29 N	7	-0-	-22	-0-	-0-	7	2		N	-0-				138

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
LOGAN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 2032 - 2050			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WELLS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 152156		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2102 - 2116			
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-				-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
11	270 N	126	-0-	-144	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
12	279 N	14	-0-	-265	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	116 N	54	-0-	-62	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 2065 - 2080			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090								
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072								
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 -	2062			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-				-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-				-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-				-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 -	2085			
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-				-0-
*02	290 N	112	-0-	-178	-0-	112	2			N	-0-				-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 -	2093			
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-				-0-
10	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-				-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-				-0-
12	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-				-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
*02	522 N	18	-0-	-504	-0-	18	2			N	-0-				-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 -	2055			
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-				-0-
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
11	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-				-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-				-0-
*02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 -	2058			
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-				-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-				-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 -	4292			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		//CONT.//		68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4228 -	4274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4244 -	4280
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
10		775 N	570	-0-	-205	-0-	570	2	N	-0-			-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12		806 N	209	-0-	-597	-0-	209	2	N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
*02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4285 -	4264
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5982 -	6004
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5874 -	6052
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-			3
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-			3
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-			3
12		2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2	N	-0-			3
01		2077 N	1705	-0-	-372	-0-	1705	2	N	-0-			3
*02		1856 N	1569	-0-	-287	-0-	1569	2	N	-0-			3

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 -	6032
09		1560 X	737	-0-	-823	-0-	737	2	N	-0-			-0-
10		1612 X	779	-0-	-833	-0-	779	2	N	-0-			-0-
11		1560 X	597	-0-	-963	-0-	597	2	N	-0-			-0-
12		1240 X	185	-0-	-1055	-0-	185	2	N	-0-			-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
*02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 - 6094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044				
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*02	87	N	5	-0-	-82	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6308 - 6334				
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			9
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			9
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			9
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			9
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			9
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			9

FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686				
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			10
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			10
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			10
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			10
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			10
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			10

GRAY ESTATE		WELL #:		4132	RRCID ->	293920	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6334 - 6362				
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			38
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			38
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			38
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			38
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2			N	-0-			38
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			38

ANCHOR OIL COMPANY		020590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN							
ARCHER -A-		WELL #:		1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 - 6909				
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-			-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	234	2	N	-0-			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	236	2	N	-0-			-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH II LLC				040205									
LAMASTER				WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2	N	-0-			10
10		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2	N	-0-			10
11		1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2	N	-0-			10
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			10
01		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2	N	-0-			10
*02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			10

BATTON OIL & GAS, LLC				056384									
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492			
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-			35
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			35
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			35
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			35
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
LANDIS-A-				WELL #: 1 U		RRCID -> 085884		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENSON				WELL #: 6		RRCID -> 160811		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			313
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			313

ETTER				WELL #: 3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465			
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			20
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			20
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			20
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-			20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT			20

KELLY				WELL #: 1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
ETTER		WELL #:		4	RRCID ->	164595	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6557 - 6588	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		28
10		744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3		N	-0-		28
11		720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3		N	-0-		28
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-		28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT		28

BLODGETT		WELL #:			RRCID ->	170476	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6703 - 6743	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020												

DANIEL 139		WELL #:		3H	RRCID ->	234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6910 - 8850	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		380
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		380
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		380
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156 1	224
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		224
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		224

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 6974 - 6997	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7489 - 9439	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		255
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		255
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		255

DAVIS, RANDY R.		101268			RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636	
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MMGL TXPH, LLC				101619								
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 6614 - 6630		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2	Y	-0-		-0-	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-		-0-	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	Y	-0-		-0-	
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	-0-		-0-	
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	2	Y	-0-		-0-	
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	571	2	Y	-0-		-0-	

REED, ELEANOR		WELL #:		2	RRCID -> 168631	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF. 6610 - 6640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

GIBNER		WELL #:		1	RRCID -> 230012	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6150 - 6170		
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-	-0-		
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2	N	-0-	-0-		
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-		
12	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2	N	-0-	-0-		
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2	N	-0-	-0-		
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200	2	N	-0-	-0-		

W. H. MATHEWS GU		WELL #:		1	RRCID -> 233459	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6310 - 6420		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MATHEWS 56		WELL #:		3H	RRCID -> 248786	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7329 - 9119		
09	720 N	113	-0-	-607	-0-	113	2	N	-0-	-0-		
10	682 N	279	-0-	-403	-0-	271	2	N	7	7		
11	390 N	14	-0-	-376	-0-	14	2	N	-0-	7		
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	7		
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	7		
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	7		

REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID -> 249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400		
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-	33		
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	2	17		
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-	17		
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-	17		
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	38	55		
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-	55		

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
EQV OPERATING LLC 101634												
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191												
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	541	1	1123	3	N	87
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	559	1	1318	3	N	89
							2	9				
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	541	1	1242	3	N	89
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	559	1	1259	3	N	89
01	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1175	3			N	89
02	1711	N	960	-0-	-751	-0-	222	1	738	3	N	89

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	208				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	208				N	NO RPT	-0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709				N	NO RPT	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344												
09	1290	N	804	-0-	-486	-0-	300	1	504	3	N	10
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	3	N	10
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	300	1	1009	3	N	10
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	3	N	10
*01	1333	N	1018	-0-	-315	-0-	1018	3			N	-0-
02	1276	N	925	-0-	-351	-0-	224	1	701	3	N	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC SCHULTZ		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 6636 - 6686								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		900 N	882	-0-	-18	-0-		300	1	582	3	N	-0-					19
10		930 N	879	-0-	-51	-0-		310	1	569	3	N	-0-					19
11		870 N	859	-0-	-11	-0-		300	1	559	3	N	-0-					19
12		899 N	896	-0-	-3	-0-		310	1	586	3	N	-0-					19
*01		868 N	576	-0-	-292	-0-		566	3	10	9	N	9					28
02		841 N	548	-0-	-293	-0-		48	1	500	3	N	-0-					28

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7162 - 7238								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7220 - 7272								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7225 - 7289								
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		1080	1	794	3	N	6					105
								7	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-		1116	1	773	3	N	14					119
								15	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		1080	1	731	3	N	3					122
								3	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		1116	1	785	3	N	8					130
								9	9									
*01	1364	N	770	-0-	-594	-0-		764	3	6	9	N	5					135
02	1276	N	700	-0-	-576	-0-		373	1	325	3	N	2					137
								2	9									

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7281 - 7330								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) EQV OPERATING LLC SELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614		
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1882	3	4 9	N	4		206
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7 9	N	6		212
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1895	3	8 9	N	7		219
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	3	9 9	N	8		227
*01	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1809	3	25 9	N	23	192 1	58
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-				N	NO RPT		58

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011				TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049		
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	858	3	152 9	N	138	184 1	143
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	882	3	167 9	N	152	185 1	110
11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	842	3	172 9	N	156		266
12	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	840	3	160 9	N	145	186 1	225
*01	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	870	3	163 9	N	148	187 1	186
02	986 N	948	-0-	-38	-0-	295	1	522 3	N	119	186 1	119
						131	9					

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806		
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	1860	1	2050 3	N	31		163
						34	9					
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	1922	1	1840 3	N	30		193
						33	9					
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1860	1	1840 3	N	67		260
						74	9					
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	1922	1	2325 3	N	126	186 1	200
						139	9					
*01	2728 X	2339	-0-	-389	-0-	2237	3	102 9	N	93		293
02	2552 X	2174	-0-	-378	-0-	775	1	1308 3	N	83	188 1	189
						91	9					

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680		
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	1860	1	2159 3	N	71		203
						78	9					
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2318 3	N	52		255
						57	9					
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	1860	1	2318 3	N	32		287
						35	9					
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1922	1	2986 3	N	121	186 1	222
						133	9					
*01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2630	3	119 9	N	108		330
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	930	1	1352 3	N	72	188 1	214
						79	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
MATTHEWS, VIRGIL				WELL #:	1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 8369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4080 X	3844	-0-	-236	-0-	270 1	3574 2		Y	-0-			170
10		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 1			Y	-0-			170
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT			170
12		3968 X	3920	-0-	-48	-0-	279 1	3641 2		Y	-0-			170
01		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT			170
02		3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-				Y	NO RPT			170

PATTERSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592	
09		630 N	589	-0-	-41	-0-	589 2			N	-0-			20
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			20
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			20
12		620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2			N	-0-			20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247	
09		1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269 2			N	-0-			-0-
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-			-0-
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPTUREPOINT LLC				WELL #:	11	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6745 - 6766	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				WELL #:	1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	62 1	246 2		N	-0-			55
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	54 1	280 2		N	-0-			55
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	60 1	153 2		N	-0-			55
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	62 1	218 2		N	-0-			55
01		341 N	265	-0-	-76	-0-	62 1	203 2		N	-0-			55
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	58 1	149 2		N	-0-			55

PATRICIA				WELL #:	1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
ELDON		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	N	-0-		154
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-	104 1	50
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	-0-		50
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-		50
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	N	-0-		50
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-		50

FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983			TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036		
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	2	N	-0-		-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	36	1	108	2	N	-0-		-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	60	1	151	2	N	-0-		-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-	62	1	125	2	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	2	N	-0-		-0-
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	44	1	141	2	N	-0-		-0-

DIAL				WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOYER				WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100		
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	N	24		110
								26	9				
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	32	1	293	2	N	-0-		110
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	N	9		119
								10	9				
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	62	1	314	2	N	6		125
								7	9				
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	N	3		128
								3	9				
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	58	1	436	2	N	2		130
								2	9				

MCLAIN, KEITH				WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971		
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	3		75
								3	9				
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	N	-0-		75
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	N	-0-		75
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	N	3		78
								3	9				
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	2		80
								2	9				
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	449	2	N	3		83
								3	9				

LEATHERMAN				WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	58	-0-	-1532	-0-	52 1	6 9	N	5	233
10	1457 N	203	-0-	-1254	-0-	12 1	191 2	N	-0-	45
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	56 1	1433 2	N	188 1	200
						171 9				
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28 1	811 2	N	155	100
						102 9			193 1	
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	50 1	1637 2	N	93	314
						235 9			214	
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	42 1	1453 2	N	216	209
						238 9			321 1	

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94

DACO, INC. NITSCHKE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366		
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-	-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873		
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-	36
10	1240 N	823	-0-	-417	-0-	823 2		N	-0-	36
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-	36
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-	36
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	36
02	1160 N	1081	-0-	-79	-0-	1014 2		N	-0-	36

MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714		
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-	-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879		
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	106
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	106
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-	106
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	106
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-	106
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	106

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1240 3	1 9	N	1	88
10		1302 N	1243	-0-	-59	-0-	1241 3	2 9	N	2	90
11		1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1126 3	2 9	N	2	92
12		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1238 3	1 9	N	1	93
01		1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1119 3	2 9	N	2	95
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141 3	2 9	N	2	97

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
HERRINGTON -A-		WELL #:		1		RRCID -> 120975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867	
09		930 N	775	-0-	-155	-0-	775 2		N	-0-	92
10		961 N	827	-0-	-134	-0-	805 2	22 9	N	20	112
11		840 N	644	-0-	-196	-0-	641 2	3 9	N	3	115
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	115
01		837 N	687	-0-	-150	-0-	687 2		N	-0-	115
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	910 2	8 9	N	7	122

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
NOVAK, E. E.		WELL #:		1127 C		RRCID -> 022210		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020	
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	95
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-	95
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	95
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1281 2	3 9	N	3	98
01		1364 N	1094	-0-	-270	-0-	1093 2	1 9	N	1	99
02		1247 N	1239	-0-	-8	-0-	1239 2		N	-0-	99

REX		WELL #:		2		RRCID -> 164233		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474	
09		750 N	691	-0-	-59	-0-	691 2		N	-0-	-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	-0-
11		750 N	705	-0-	-45	-0-	705 2		N	-0-	-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-	-0-
01		775 N	674	-0-	-101	-0-	674 2		N	-0-	-0-
*02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-	-0-

REX		WELL #:		3		RRCID -> 169452		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAIDER OPERATING, LLC				342767							
LYNN		WELL #:		1		RRCID -> 171251		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822	
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-	-0-
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-	-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-	-0-
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HAIDER OPERATING, LLC		//CONT.//		342767								
PAULINE		WELL #:		1		RRCID -> 171755		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-		-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-		-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2			N	-0-		-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847										
JONES, M. C.		WELL #:		1 M		RRCID -> 021889		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508		
09	570 N	403	-0-	-167	-0-	401 2	2 9		N	2		35
10	651 N	475	-0-	-176	-0-	473 2	2 9		N	2		37
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	420 2			N	-0-		37
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 2	1 9		N	1		38
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	344 2	1 9		N	1		39
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9		N	1		40

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1		RRCID -> 021891		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #:		1 U		RRCID -> 021892		COMPL. DATE 07/07/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628		
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2			Y	-0-		75
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			Y	-0-		75
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			Y	-0-	34 1	41
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2			Y	-0-		41
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			Y	-0-		41
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	289 2			Y	-0-		25

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		2 U		RRCID -> 021893		COMPL. DATE 10/15/1960		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912		
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1552 2	4 9		N	4		55
10	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1597 2	2 9		N	2		57
11	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1543 2	1 9		N	1		58
12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1556 2	6 9		N	5		63
01	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1335 2	1 9		N	1		64
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518 2	1 9		N	1		65

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 U		RRCID -> 021894		COMPL. DATE 08/08/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728		
09	3000 N	2110	-0-	-890		8165 2	2 9		Y	2		108
10	3100 N	2419	-0-	-681		7484 2	4 9		Y	4	65 1	47
11	3000 N	2330	-0-	-670		6814 2	1 9		Y	1		48
12	3100 N	2315	-0-	-785		6029 2	1 9		Y	1		49
01	3100 N	1996	-0-	-1104		4925 2	2 9		Y	2		51
02	2900 N	2286	-0-	-614		4311 2	2 9		Y	2		53

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2	4 9	N	4	86
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2	1 9	N	1	87
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2	1 9	N	1	88
12		682 N	628	-0-	-54	-0-	-0-	626	2	2 9	N	2	90
01		682 N	520	-0-	-162	-0-	-0-	519	2	1 9	N	1	91
02		638 N	622	-0-	-16	-0-	-0-	620	2	2 9	N	2	93

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306													
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-	-0-
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	-0-
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-	-0-
12		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	-0-
01		1116 N	880	-0-	-236	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-	-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A													
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	-0-
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-	-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920													
09		600 N	544	-0-	-56	-0-	-0-	544	2		N	-0-	31
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	31
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	31
12		558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	511	2	1 9	N	1	32
01		620 N	434	-0-	-186	-0-	-0-	432	2	2 9	N	2	34
02		551 N	460	-0-	-91	-0-	-0-	459	2	1 9	N	1	35

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868													
09		960 N	910	-0-	-50	-0-	-0-	907	2	3 9	N	3	62
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2	2 9	N	2	64
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-	64
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	2 9	N	2	66
01		992 N	98	-0-	-894	-0-	-0-	98	2		N	-0-	66
02		928 N	670	-0-	-258	-0-	-0-	669	2	1 9	N	1	67

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765													
09		1140 N	1072	-0-	-68	-0-	-0-	1072	2		N	-0-	21
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2	1 9	N	1	22
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	22
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-	22
01		1178 N	813	-0-	-365	-0-	-0-	813	2		N	-0-	22
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	22

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	087833	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6930 - 6990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	2		N	-0-		77
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	2		79
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	1		80
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		80
01	992 N	661	-0-	-331	-0-	659	2	2	9	2		82
02	870 N	704	-0-	-166	-0-	702	2	2	9	2		84

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		2	RRCID ->	091325	COMPL. DATE	09/06/1980	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6638 - 6754
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

DUDE WILSON GU -5-		WELL #:		5	RRCID ->	165111	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6778 - 6792
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		8
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		8
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		8
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		8
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		8
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		8

DUDE WILSON G U -5-		WELL #:		6	RRCID ->	165112	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6730 - 6782
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	11	1	702	2	N	-0-	-0-
10	744 N	560	-0-	-184	-0-	12	1	548	2	N	-0-	-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	12	1	775	2	N	-0-	-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	12	1	718	2	N	-0-	-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	2	N	-0-	-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	165703	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6952 - 7008
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	482	2	2	9	N	2	27
10	527 N	220	-0-	-307	-0-	217	2	3	9	N	3	30
11	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-	30
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	30
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-	30
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	381	2	1	9	N	1	31

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		4	RRCID ->	166164	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6954 - 7006
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	38	1	127	2	N	-0-	12
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	2	N	-0-	12
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	2	N	-0-	12
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	2	N	-0-	12
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	39	1	136	2	N	-0-	12
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	36	1	143	2	N	-0-	12

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		5	RRCID ->	166166	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6846 - 6898
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
JONES, M. C.		WELL #:		5	RRCID ->	166169	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6741 - 6794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2		Y	-0-		-0-
10		775 N	596	-0-	-179	-0-	596	2		Y	-0-		-0-
11		570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2		Y	-0-		-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-		-0-
01		589 N	454	-0-	-135	-0-	454	2		Y	-0-		-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-		-0-

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		3	RRCID ->	166175	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6940 - 7000	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	168079	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6906 - 6953	
09		390 N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	N	-0-	41
10		403 N	377	-0-	-26	-0-	19	1	358	2	N	-0-	41
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	2	N	-0-	41
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-	41
01		372 N	343	-0-	-29	-0-	19	1	324	2	N	-0-	41
02		348 N	341	-0-	-7	-0-	18	1	323	2	N	-0-	41

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	168084	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6830 - 7084	
09		1800 N	1688	-0-	-112	-0-	11	1	1642	2	N	32 179 1	21
10		1798 N	1757	-0-	-41	-0-	12	1	1738	2	N	6	27
11		1710 N	1612	-0-	-98	-0-	11	1	1588	2	N	12	39
12		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	12	1	1637	2	N	15	54
01		1767 N	1718	-0-	-49	-0-	12	1	1684	2	N	20	74
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	11	1	1570	2	N	27	101

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859 - 7080	
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1 9	N	1		30
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		30
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		30
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		30
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		30
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		30

TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
ELDON 747		WELL #:		2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 -	9302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	94	1	954	2	N	-0-		123
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	97	1	892	2	N	-0-		123
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	94	1	803	2	N	-0-		123
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	97	1	812	2	N	-0-		123
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	97	1	988	2	N	-0-		123
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	90	1	826	2	N	-0-		123

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 -	9171
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	94	1	946	2	N	2		47
10	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	97	1	1005	2	N	5		52
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	94	1	1095	2	N	8		60
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	97	1	1187	2	N	11		71
01	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	97	1	958	2	N	7		78
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	N	10		88

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 -	9083
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	94	1	12	2	N	-0-		32
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	97	1	13	2	N	-0-		32
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	94	1	6	2	N	-0-		32
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	97	1	11	2	N	-0-		32
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	97	1	14	2	N	-0-		32
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	90	1	25	2	N	-0-		32

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 -	9367
09	1770 N	1471	-0-	-299	-0-	94	1	1369	2	N	7		241
10	1798 N	1545	-0-	-253	-0-	97	1	1439	2	N	8		249
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	94	1	1712	2	N	6	176 1	79
12	1519 N	653	-0-	-866	-0-	97	1	555	2	N	1		80
01	1550 N	412	-0-	-1138	-0-	97	1	315	2	N	-0-		80
02	1740 N	354	-0-	-1386	-0-	90	1	264	2	N	-0-		80

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:	1 C	RRCID ->	055290	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	6503 -	8330
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		65	
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-		65	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65	
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-		65	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296							
PSHIGODA, H.				WELL #: 1	RRCID -> 055476	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 6957	PERF. 6728	- 6815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		646 N	646	-0-	-0-	646 2		N	-0-		28
10		829 N	829	-0-	-0-	829 2		N	-0-		28
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		779 N	779	-0-	-0-	779 2		N	-0-		28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		28

MEEK				WELL #: 1	C	RRCID -> 056054	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 8098	PERF. 6278	- 6292	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THURMAN 23V				WELL #: 1	RRCID -> 078337	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6558	- 6568		
09		1405 N	1405	-0-	-0-	1405 2		N	-0-		19
10		1376 N	1376	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		19
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		1361 N	1361	-0-	-0-	1361 2		N	-0-		19
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		19
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		19

PSHIGODA				WELL #: 4	RRCID -> 172959	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6841	- 6890		
09		352 N	352	-0-	-0-	352 2		N	-0-		20
10		466 N	466	-0-	-0-	466 2		N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		438 N	438	-0-	-0-	438 2		N	-0-		20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		RRCID -> 021915	COMPL. DATE 03/16/1960	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 7105	- 7128	
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-				WELL #: 1							
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120

ELLIS, CARL, -D-				WELL #: 1	C	RRCID -> 021918	COMPL. DATE 05/26/1960	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 7006	- 7049	
09		900 N	688	-0-	-212	688 3		N	-0-		115
10		160 N	160	-0-	-0-	160 3		N	-0-		115
11		213 N	213	-0-	-0-	213 3		N	-0-		115
12		222 N	222	-0-	-0-	222 3		N	-0-		115
01		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		115
02		229 N	229	-0-	-0-	229 3		N	-0-		115

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID ->	021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 - 6956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	1001	3	N	-0-		176	
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		176	
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		176	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		176	
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		176	
02	1073 N	989	-0-	-84	-0-	989	3	N	-0-		176	

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID ->	021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7116 - 9466
09	4050 X	3827	-0-	-223	-0-	3827	3	N	-0-		13	
10	4154 X	3914	-0-	-240	-0-	3914	3	N	-0-		13	
11	4290 X	3922	-0-	-368	-0-	3922	3	N	-0-		13	
12	4433 X	4307	-0-	-126	-0-	4307	3	N	-0-		13	
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-		13	
02	3799 X	3653	-0-	-146	-0-	3653	3	N	-0-		13	

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5868 - 6978
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3	N	-0-		120	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698	3	N	7		127	
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		127	
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		127	
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		127	
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-		127	

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	5656 - 6925
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	N	8		175	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	2		177	
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		177	
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		177	
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	21		198	
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	186	186 1	198	

HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	6910 - 6924
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	6924 - 8785
09	1950 N	1915	-0-	-35	-0-	1915	3	N	-0-		33	
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-		33	
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-		33	
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-		33	
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		33	
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3	N	-0-		33	

HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6820 - 6876
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-		214	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		214	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		214	
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		214	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		214	
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404	3	N	-0-		214	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044 3	N	-0-		104
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		104
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-		104
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-		104
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		104
02	986 N	714	-0-	-272	-0-	714 3	N	-0-		104

MILLEDDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ODC		WELL #: 1759 U		RRCID -> 021946		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280		
09	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193 3	N	-0-		210
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	14	166 1	58
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-		58
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-		58
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		58
02	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3	N	-0-		58

ODC 'A'		WELL #: 1760 U		RRCID -> 021947		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 021949		COMPL. DATE 11/17/1961		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058		
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		189
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		189
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		189
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		189
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		189
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		189

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 6906 - 6954
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6934 - 7053
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-	284
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-	284
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-	284
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-	284
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-			N	-0-	284
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-	284

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6326 - 6365
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2		N	-0-	68
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	68
11	653 N	548	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	68
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	68
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	68
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-	68

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 6609 - 6644
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	389
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		59	N	1	389
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		389
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		389
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		389
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		389

HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 6892 - 6924
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	183
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	183
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	183
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	183
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	183
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	2		N	-0-	183

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6834 - 6886
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6902 - 6937
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-	35
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	35
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-	35
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	35
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	35
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273	3		N	-0-	35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498 3	4 9	N	4	112
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	525 3	12 9	N	11	123
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	123
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	123
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	123
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	123

COURSON -B- 16		WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746		
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-	150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150

COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434		
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	46
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	46
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-	46
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	46
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	46
02	551 N	535	-0-	-16	-0-	535 2		N	-0-	46

ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917		
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-	110
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659 3	1 9	N	1	111
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-	111
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	111
01	651 N	377	-0-	-274	-0-	377 3		N	-0-	111
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-	111

PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885		
09	1260 N	902	-0-	-358	-0-	902 3		N	-0-	440
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	590 3	6 9	N	5	266
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-	266
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	266
01	589 N	334	-0-	-255	-0-	334 3		N	-0-	266
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-	266

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896		
09	810 N	411	-0-	-399	-0-	411 3		N	-0-	102
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-	102
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	102
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	102
01	837 N	88	-0-	-749	-0-	88 3		N	-0-	102
02	609 N	328	-0-	-281	-0-	328 3		N	-0-	102

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-		-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-		-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-		-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-		-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122	
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7 9	N	6		162
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1 9	N	1		163
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		163
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		163
01	558 N	292	-0-	-266	-0-	290	3	2 9	N	2		165
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		165

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990	
09	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3		N	-0-		137
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-		137
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-		137
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-		137
01	713 N	506	-0-	-207	-0-	506	3		N	-0-		137
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		137

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630	
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-		-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-		-0-
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3		Y	-0-		-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-		-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6967 - 7012	
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-		25
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		25
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-		25
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		25
01	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3		N	-0-		25
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628	
09	660 N	525	-0-	-135	-0-	525	3		N	-0-		198
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		198
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		198
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		198
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-		198
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		198

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 - 7106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 - 8671
09	1170 N	966	-0-	-204	-0-	966	3		N	-0-	23
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-	23
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-	23
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-	23
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-	23
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-	23

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 - 6930
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6742 - 6858
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-	187
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-	187
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-	187
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	187
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	187
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-	187

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150
09	780 N	109	-0-	-671	-0-	109	3		N	-0-	350
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-	350
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-	350
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-	350
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	350
02	638 N	599	-0-	-39	-0-	599	3		N	-0-	350

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MILLEDDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6930 - 6950				
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	3	68	9	N	62			152
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			152
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-			152
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			152
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-			152
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			152

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672				
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			56
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			56
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			56
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			56
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			56
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			56

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		192
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-		192
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		192
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		192
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		192
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		192

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53		187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		187

MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		849
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		849
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		849
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		849
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		849
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		849

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7014 - 8536	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 6929 - 7008	
09	1020 N	940	-0-	-80	-0-	940	3		N	-0-		292
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-		292
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-		292
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-		292
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		292
02	986 N	982	-0-	-4	-0-	982	3		N	-0-		292

COURSON -B- 14		WELL #:		14	RRCID ->	142715	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6686 - 6716	
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-		27
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		27
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		27
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		27
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		27
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		27

COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			332
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			332
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			332
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			332
01	930 N	439	-0-	-491	-0-	439	2			332
02	841 N	726	-0-	-115	-0-	726	2			332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034		
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-	180
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-	180
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-	180
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-	180
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
02	1450 N	1319	-0-	-131	-0-	1319	3	N	-0-	180

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750		
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	111
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	111
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	111
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	111
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	111

COURSON -B- 5		WELL #: 29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794		
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2	N	-0-	37
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	37
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	37
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	37
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	37

COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600		
09	3000 N	4529	-0-	1529	4437	4529	2	N	-0-	63
10	3100 N	4005	-0-	905	5342	4005	2	N	-0-	63
11	8799 X	3457	-0-	-5342	-0-	3457	2	N	-0-	63
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-	63
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-	63
02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	63

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
MCINTIRE, W. B. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 146911	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6622	- 6672							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 14				WELL #: 34	RRCID -> 147471	COMPL. DATE 09/27/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6728	- 6764							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MCINTIRE W. B. -B-				WELL #: 3	RRCID -> 147494	COMPL. DATE 11/04/1993	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 6685	- 6760							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MORRIS ESTATE -D-				WELL #: 2	RRCID -> 147574	COMPL. DATE 11/27/1993	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7244	- 7330							
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					20
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					20
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					20
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					20

AUSTIN UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 147987	COMPL. DATE 11/29/1993	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 6584	- 6626							
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					103
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					103
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					103
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					103
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					103
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					103

COURSON -B- 3				WELL #: 3039	RRCID -> 148132	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6606	- 6660							
09	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					62
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					62
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					62
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					62
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					62

COURSON -B- 15				WELL #: 35	RRCID -> 148134	COMPL. DATE 01/10/1994	TOTAL DEPTH 6858	PERF. 6690	- 6728							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7216 - 7262
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20	

COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6606 - 6634
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-	652
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-	652
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	702	3	213 9	N	194 194 1	652
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-	652
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	652
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-	652

COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6752 - 6782
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-	115
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-	115
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	115
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	115
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	115
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7076 - 7128
09	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3		N	-0-	140
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-	140
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-	140
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-	140
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	140
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-	140

ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7196 - 7280
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2008	3	6 9	N	5	180
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-	180
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-	180
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-	180
01	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-	180
02	1856 N	1739	-0-	-117	-0-	1739	3		N	-0-	180

COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87

MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311				
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-				85
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-				85
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				85
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-				85
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				85
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	798	3			N	-0-				85

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262				
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-				160
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				160
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				160
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				160
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				160
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218	3			N	-0-				160

COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 - 6730				
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-				67
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-				67
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-				67
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-				67
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				67
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-				67

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7250 - 7306				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138

BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6574 - 8531				
09	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	1053	3			N	-0-				78
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-				78
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-				78
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-				78
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				78
02	1218 N	1157	-0-	-61	-0-	1157	3			N	-0-				78

COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6718 - 6758				
09	600 N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-				221
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				221
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				221
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				221
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				221
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				221

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 3	N	-0-		188
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		188
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		188
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		188
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		188
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		188

COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
09	960 N	703	-0-	-257	-0-	703 2	N	-0-		81
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		81
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		81
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		81
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		81
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		81

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3	N	-0-		188
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		188
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		188
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		188
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		188
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		188

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256		
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-		162
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		162
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		162
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		162
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		162
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		162

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		168
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		168
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-		168
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		168
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		168
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		32
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		32
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		32
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		32
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		32
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		32

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7124 - 7463
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	3	N	-0-		137
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		137
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		137
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		137
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	5		142
02	406 N	347	-0-	-59	-0-	347	3	N	-0-		142

MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6584 - 8540
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6565 - 6605
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6892 - 6961
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		193
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		193
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-		193
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		193
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		193
02	783 N	695	-0-	-88	-0-	695	3	N	-0-		193

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6950 - 7002
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	3	N	-0-		62
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		62
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		62
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		62
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		62
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		62

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6854 - 6916
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6638 - 6664
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		137
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		137
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		137
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		137
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		137
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					73
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					73
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					73
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					73
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					73
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					157
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					157
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					157
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					157
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					157
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					157

ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					130
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					130
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					130
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					130
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					132

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

09	1050 N	682	-0-	-368	-0-	682	3			N	-0-					190
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					190
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					190
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					190
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					190
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	511	3			N	-0-					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

09	1080 N	598	-0-	-482	-0-	598	3			N	-0-					151
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					151
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					151
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					151
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					151
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					151

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		190
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		190
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		190
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		190
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		190
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14	3	N	-0-		190

COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534			
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	594	2	55 9 N	50		181
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		181
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		181
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		181
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		181
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		181

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904			
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-		160
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		160
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		160
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		160
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		160
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	N	-0-		160

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670			
09	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3	N	-0-		93
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-		93
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		93
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-		93
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		93
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-		93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522			
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3	N	-0-		50
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-		50
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-		50
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-		50
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		50
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-		50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814			
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	534	3	2 9 N	2		115
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		115
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		115
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		115
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		115
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		115

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6890 - 6946	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 - 8668	
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-		84
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-		84
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-		84
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-		84
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			N	-0-		84
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-		84

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6354 - 8186	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6932 - 6988	
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3		N	-0-		375
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		375
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		375
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		375
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-		375
02	522 N	303	-0-	-219	-0-	303	3		N	-0-		375

COURSON -B- 4		WELL #:		33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6502 - 8510	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-		199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		199
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		199
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		199
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		199

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7016 - 7074	
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-		182
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		182
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		182
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-		182
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-		182
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-		182

ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7086 - 7106	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2		N	-0-			199
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			199
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			199
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			199
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			199
02	1218 N	259	-0-	-959	-0-	259	2		N	-0-			199

COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6548 - 6568		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6903 - 6972		
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2		N	-0-			199
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			199
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			199
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			199
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			199
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			199

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6960		
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3		N	-0-			185
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			185
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			185
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			185
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			185
02	377 N	370	-0-	-7	-0-	370	3		N	-0-			185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078		
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	3		N	-0-			35
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	643	3	6 9	N	5			40
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			40
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			40
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			40
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			40

LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354		
09	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3		N	-0-			20
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			20
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			20
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			20
01	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3		N	-0-			20
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MORRIS -B-				WELL #: 6761	RRCID -> 182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7214 - 7300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133

MORRIS -B-				WELL #: 7761	RRCID -> 183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7248 - 7288				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

ELLIS, CARL "C"				WELL #: 5830	RRCID -> 183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6908 - 6983				
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1032	3	2	9	N	2				100
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	3	8	9	N	7				107
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				107
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-				107
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				107
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				107

ELLIS, CARL "C"				WELL #: 6830	RRCID -> 183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6827 - 6880				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLIS, DREW ET AL				WELL #: 5831	RRCID -> 184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6787 - 6841				
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9	N	3				158
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-				158
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-				158
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				158
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				158
02	928 N	834	-0-	-94	-0-	834	3			N	-0-				158

MATHEWS, VIRGIL 79				WELL #: 3	RRCID -> 184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6484 - 6502				
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-				10
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-				10
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-				10
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				10
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				10
02	580 N	324	-0-	-256	-0-	324	3			N	-0-				10

ELLIS, CARL "F"				WELL #: 5	RRCID -> 186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6954 - 7030				
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-				155
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				155
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				155
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				155
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				155
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	410	3			N	-0-				155

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7309	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		93
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		93
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		93
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		93
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		93
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		93

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7158 - 7226	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		210
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		210
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		210
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		210
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		210
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		210

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6959 - 6981	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		93
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		93

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284	
09	2730 N	2434	-0-	-296	-0-	2434	3	N	-0-		120
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-		120
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	N	-0-		120
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-		120
01	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		120
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-		120

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326	
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-		70
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		70
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		70
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		70
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		70
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3	N	-0-		70

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6792	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6600 - 8607	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					277
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					277
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					277
12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					277
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	-0-					277
02		2900 N	21210	-0-	18310	-0-	-0-	18310	3			N	-0-					277

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

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

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

09		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					106
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3	26	9	N	24					130
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					130
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					130
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					N	-0-					130
02		1334 N	1289	-0-	-45	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					130

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

09		570 N	303	-0-	-267	-0-	-0-	303	2			N	-0-					947
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					947
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					947
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					947
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	33	180	1			800
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9			N	-0-					800

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

09		1980 N	464	-0-	-1516	-0-	-0-	464	2			N	-0-					555
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					555
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	458	2	N	-0-					555
12		589 X	454	-0-	-135	-0-	-0-	454	2			N	-0-					555
01		589 X	525	-0-	-64	-0-	-0-	48	1	477	2	N	-0-					555
02		522 X	449	-0-	-73	-0-	-0-	449	2			N	-0-					555

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 6830 - 6862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		315
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		315
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		315
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		315
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-		315
02	319 N	233	-0-	-86	-0-	233 2		N	-0-		315

FLOWERS UNIT				WELL #: 1055		RRCID -> 219137		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS, VIRGIL				WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-		-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-

KL WEST GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530	
09	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760 3		N	-0-		57
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-		57
11	3060 X	2660	-0-	-400	-0-	2660 3		N	-0-		57
12	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763 3		N	-0-		57
*01	3162 X	2708	-0-	-454	-0-	2708 3		N	-0-		57
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-			N	-0-		57

RODGERS, BRISCOE				WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665	
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-		150
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-		150
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		150
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		150
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		150
02	899 N	854	-0-	-45	-0-	854 3		N	-0-		150

MATHEWS, VIRGIL 'A'				WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592	
09	480 N	367	-0-	-113	-0-	367 3		N	-0-		17
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		17
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		17
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		17
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		17
02	406 N	257	-0-	-149	-0-	257 3		N	-0-		17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
DOUG HOLMES 566		WELL #:		3H	RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8071 - 11547
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6270 X	5490	-0-	-780	-0-	5278	2	212	9	N	193	317
10	6479 X	5532	-0-	-947	-0-	5532	2			N	-0-	130
11	6270 X	5187	-0-	-1083	-0-	5187	2			N	-0-	130
12	6479 X	4785	-0-	-1694	-0-	4586	2	199	9	N	181	130
01	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	197	130
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5138	2	223	9	N	203	138

HALLIBURTON 849		WELL #:		4H	RRCID ->	280463	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7830 - 11516
09	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	1136	2	381	9	N	346	282
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1117	2	113	9	N	103	227
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	746	2	230	9	N	209	242
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1201	2	123	9	N	112	156
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	318	276
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	938	2	228	9	N	207	308

MORRIS -A-		WELL #:		8247H	RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7823 - 12213
09	4500 X	3808	-0-	-692	-0-	3172	2	636	9	N	578	250
10	4526 X	4033	-0-	-493	-0-	3393	2	640	9	N	582	250
11	4770 X	4031	-0-	-739	-0-	3356	2	675	9	N	614	273
12	5363 X	3849	-0-	-1514	-0-	3458	2	391	9	N	355	232
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	394	242
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3333	2	761	9	N	692	341

LINN, ROY -C-		WELL #:		6546H	RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 11308
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	155	398
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	398
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	107	311
12	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-	311
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-	311

DOUG HOLMES 566		WELL #:		4H	RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548 - 11809
09	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	10885	2	395	9	N	359	390
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	10974	2	372	9	N	338	354
11	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11107	2	484	9	N	440	408
12	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	10779	2	233	9	N	212	230
01	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	606	432
02	10092 X	9726	-0-	-366	-0-	9680	2	46	9	N	42	272

HALLIBURTON 849		WELL #:		5H	RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949 - 11590
09	2100 N	1750	-0-	-350	-0-	1750	2			N	-0-	502
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	502
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-	502
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	502
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	502
02	1392 N	1371	-0-	-21	-0-	1371	2			N	-0-	502

MORRIS -A-		WELL #:		8248H	RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745 - 10410
09	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-	610
10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-	610
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-	610
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-	610
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	610
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-	610

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	200	3	207	9	N	188	186	1		48
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				48
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	255	3	231	9	N	210	193	1		65
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				65
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				65
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	290	3	190	9	N	173	188	1		50

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

09	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	1441	2	54	9	N	49				171
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				171
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				171
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-				171
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				171
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				171

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

09	10410 X	8127	-0-	-2283	-0-	8127	2			N	-0-				370
10	10354 X	8827	-0-	-1527	-0-	8827	2			N	-0-				370
11	9840 X	7000	-0-	-2840	-0-	7000	2			N	-0-				370
12	10168 X	9228	-0-	-940	-0-	9228	2			N	-0-				370
01	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-				370
02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-				370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	994	2	210	9	N	191	191	1		411
10	1085 X	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-	169	1		242
11	2040 X	1039	-0-	-1001	-0-	827	2	212	9	N	193	193	1		242
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	748	2	209	9	N	190	190	1		242
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				242
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	919	2	264	9	N	240	195	1		287

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

09	6030 X	4739	-0-	-1291	-0-	4739	2			N	-0-				336
10	6231 X	2933	-0-	-3298	-0-	2933	2			N	-0-				336
11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-				336
12	5549 X	5055	-0-	-494	-0-	5055	2			N	-0-				336
01	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-				336
02	5945 X	3795	-0-	-2150	-0-	3795	2			N	-0-				336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MATHEWS		WELL #: 1		RRCID -> 145505		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	673	2	9	9	N	8		25
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-		25
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-		25
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-		25
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-		25
02	725 N	694	-0-	-31	-0-	694	2			N	-0-		25

MILLEEDGE		WELL #: 4		RRCID -> 155193		COMPL. DATE 07/03/1995			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680				
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	2	N	-0-		104
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	31	1	1014	2	N	-0-		104
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	30	1	957	2	N	-0-		104
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	N	-0-		104
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	27	1	858	2	N	-0-		104
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	2	N	-0-		104

DARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653				
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	19	1	650	2	N	-0-		84
10	217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-		84
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	N	6		90
						7	9						
12	682 N	95	-0-	-587	-0-	15	1	63	2	N	15		105
						17	9						
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	705	2	N	5		110
						6	9						
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	29	1	1688	2	N	-0-		110

PSHIGODA "26"		WELL #: 1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646				
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	2	N	-0-		148
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-		148
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	2	N	-0-		148
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	-0-		148
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	924	2	N	3		151
						3	9						
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	N	1		152
						1	9						

PSHIGODA "37"		WELL #: 1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110

PSHIGODA "26"		WELL #: 2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608				
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	-0-		69
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	-0-		69
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-		69
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	-0-		69
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	N	-0-		69
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	807	2	N	-0-		69

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 -	8623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

CROOKS		WELL #:		2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 -	6336	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 -	9495	
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	2	N	24			90
						26	9							
10	1767 N	1565	-0-	-202	-0-	30	1	1518	2	N	15			105
						17	9							
11	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	29	1	1551	2	N	21			126
						23	9							
12	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	31	1	1700	2	N	27			153
						30	9							
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	N	25			178
						28	9							
*02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	29	1	1533	2	N	20			198
						22	9							

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 -	8590	
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	30	1	350	2	N	-0-			33
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-			33
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-			33
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-			33
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	2	N	-0-			33
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-			33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 -	9550	
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	2	N	14			152
						15	9							
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	N	16			168
						18	9							
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	22			190
						24	9							
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	31	1	2590	2	N	19	187	1	22
						21	9							
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	31	1	2380	2	N	30			52
						33	9							
*02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	29	1	2226	2	N	2			54
						2	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 -	8290	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260								-0-

BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 -	10771
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	30	1	2444	2	N	-0-	246
10	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	19	1	1192	2	N	-0-	246
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	27	1	2587	2	N	-0-	246
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	31	1	1518	2	N	-0-	246
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	26	1	2894	2	N	-0-	246
02	2900	N	3732	-0-	832	832	29	1	3703	2	N	-0-	246

BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 -	11380
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	137

SHRADER "A"		WELL #:		4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 -	10416
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	30	1	2040	2	N	2	263
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	-0-	263
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1930	2	N	-0-	263
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	2	265
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	2	N	30	295
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	33	9	960	2	N	7	182
							15	1				120	1
							8	9					

TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 -	11269
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	26	1	1174	2	N	-0-	155
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	112	137
							123	9				130	1
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	2	N	8	145
							9	9					
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1428	2	N	-0-	145
01	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	29	1	1096	2	N	1	146
02	1334	N	928	-0-	-406	-0-	24	1	892	2	N	11	157
							12	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	30	1	523	2	N	6			148
10	651 N	574	-0-	-77	-0-	7	9	535	2	N	7			155
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	30			185
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	33	9	528	2	N	25			210
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	31	1	468	2	N	12			222
02	580 N	535	-0-	-45	-0-	13	9	505	2	N	1			223
						29	1							
						1	9							

BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6877 - 10560		
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	29	1	4899	2	N	129			274
10	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	142	9	5073	2	N	118	190	1	202
11	4050 X	2396	-0-	-1654	-0-	31	1	2364	2	N	8			210
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	130	9	5580	2	N	102			312
01	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	23	1	3855	2	N	61	193	1	180
02	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	9	9	4269	2	N	79			259
						28	1							
						112	9							
						31	1							
						67	9							
						29	1							
						87	9							

BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894 - 10500		
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	30	1	668	2	N	75			183
10	837 N	752	-0-	-85	-0-	83	9	642	2	N	72			255
11	810 N	681	-0-	-129	-0-	31	1	567	2	N	76	189	1	142
12	806 N	765	-0-	-41	-0-	79	9	653	2	N	74			216
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	84	9	579	2	N	58			274
02	667 N	443	-0-	-224	-0-	31	1	367	2	N	49	181	1	142
						81	9							
						64	9							
						22	1							
						54	9							

BERNICE		WELL #:		1364H	RRCID ->	264974	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6874 - 9682		
09	1500 N	942	-0-	-558	-0-	30	1	906	2	N	5			202
10	1457 N	1147	-0-	-310	-0-	6	9	1090	2	N	24	186	1	40
11	1380 N	971	-0-	-409	-0-	31	1	909	2	N	29			69
12	961 N	856	-0-	-105	-0-	26	9	793	2	N	29			98
01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	30	1	778	2	N	7			105
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	32	9	864	2	N	66			171
						31	1							
						8	9							
						29	1							
						73	9							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		2854 X	2854	-0-	-0-		30 1	2802 2	N	20				191
							22 9							
10		2945 X	2935	-0-	-10		31 1	2881 2	N	21				212
							23 9							
11		2850 X	2801	-0-	-49		30 1	2730 2	N	37				249
							41 9							
12		2945 X	2737	-0-	-208		31 1	2684 2	N	20				269
							22 9							
01		2945 X	2665	-0-	-280		28 1	2623 2	N	13				282
							14 9							
02		2755 X	2071	-0-	-684		29 1	2022 2	N	18	196 1			104
							20 9							

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137		
09		4650 X	4475	-0-	-175		30 1	4357 2	N	80				127
							88 9							
10		4805 X	3862	-0-	-943		31 1	3763 2	N	62				189
							68 9							
11		4661 X	4661	-0-	-0-		30 1	4539 2	N	84	186 1			87
							92 9							
12		4681 X	4647	-0-	-34		31 1	4525 2	N	83				170
							91 9							
01		4827 X	4827	-0-	-0-		31 1	4689 2	N	97	181 1			86
							107 9							
02		4495 X	4417	-0-	-78		29 1	4300 2	N	80				166
							88 9							

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895		
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080		
09		2610 X	83	-0-	-2527		30 1	53 2	N	-0-				114
10		4749 X	4749	-0-	-0-		31 1	4682 2	N	33				147
							36 9							
11		3198 X	3198	-0-	-0-		30 1	3115 2	N	48				195
							53 9							
12		3793 X	3793	-0-	-0-		31 1	3651 2	N	101	190 1			106
							111 9							
01		3534 X	3392	-0-	-142		31 1	3256 2	N	95				201
							105 9							
02		3536 X	3536	-0-	-0-		29 1	3375 2	N	120				321
							132 9							

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY BRUNSTETER '22'		//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941												
09		1145 N	1145	-0-	-0-		27 1 116 9	1002 2	N	105	194 1	61
10		1286 N	1286	-0-	-0-		31 1 76 9	1179 2	N	69		130
11		1261 N	1261	-0-	-0-		30 1 59 9	1172 2	N	54		184
12		1377 N	1377	-0-	-0-		31 1 118 9	1228 2	N	107	195 1	96
01		1240 N	1227	-0-	-13		29 1 20 9	1178 2	N	18		114
02		1353 N	1353	-0-	-0-		29 1 74 9	1250 2	N	67		181

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060												
09		2328 N	2328	-0-	-0-		30 1 21 9	2277 2	N	19	188 1	30
10		2501 N	2501	-0-	-0-		31 1 28 9	2442 2	N	25		55
11		2530 N	2530	-0-	-0-		30 1 26 9	2474 2	N	24		79
12		2544 N	2544	-0-	-0-		31 1 28 9	2485 2	N	25		104
01		2263 N	2116	-0-	-147		27 1 12 9	2077 2	N	11		115
02		2117 N	1603	-0-	-514		29 1 15 9	1559 2	N	14		129

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331												
09		4224 X	4224	-0-	-0-		30 1 147 9	4047 2	N	134	187 1	137
10		4250 X	4250	-0-	-0-		31 1 187 9	4032 2	N	170		307
11		3702 X	3702	-0-	-0-		30 1 136 9	3536 2	N	124	191 1	240
12		3938 X	3938	-0-	-0-		31 1 180 9	3727 2	N	164	175 1	229
01		3623 X	3623	-0-	-0-		31 1 135 9	3457 2	N	123	162 1	190
02		3463 X	3463	-0-	-0-		29 1 144 9	3290 2	N	131	171 1	150

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855												
09		6941 X	6941	-0-	-0-		6214 2	727 9	N	661	738 1	355
10		4916 X	4916	-0-	-0-		4453 2	463 9	N	421	564 1	212
11		5745 X	5745	-0-	-0-		5248 2	497 9	N	452	395 1	269
12		7023 X	7023	-0-	-0-		6378 2	645 9	N	586	584 1	271
01		5973 X	5973	-0-	-0-		5499 2	474 9	N	431	583 1	119
02		6308 X	6308	-0-	-0-		5663 2	645 9	N	586	395 1	310

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952												
09		1800 N	1608	-0-	-192		1402 2	206 9	N	187	161 1	222
10		1736 N	1494	-0-	-242		1317 2	177 9	N	161	172 1	211
11		1710 N	1437	-0-	-273		1253 2	184 9	N	167	189 1	189
12		1674 N	1368	-0-	-306		1185 2	183 9	N	166	174 1	181
01		1488 N	1406	-0-	-82		1241 2	165 9	N	150	191 1	140
02		1392 N	1351	-0-	-41		1240 2	111 9	N	101		241

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
RIES		WELL #:		3H		RRCID -> 277457		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2030	2	389	9	N	354	344	1	199
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2153	2	366	9	N	333	375	1	157
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2299	2	451	9	N	410	380	1	187
12	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	2608	2	443	9	N	403	398	1	192
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2319	2	287	9	N	261	195	1	258
02	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	227	1	2320	2	N	293	403	1	148
						322	9							

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		4862HC		RRCID -> 278065		COMPL. DATE 12/03/2014			TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580			
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	2	N	-0-			317
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			317
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			317
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			317
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			317
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-			317

COURSON PARNELL 474		WELL #:		1HC		RRCID -> 278160		COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703			
09	7290 X	7250	-0-	-40	-0-	30	1	7214	2	N	5	177	1	205
						6	9							
10	7533 X	6793	-0-	-740	-0-	31	1	6748	2	N	13			218
						14	9							
11	7290 X	6606	-0-	-684	-0-	29	1	6566	2	N	10			228
						11	9							
12	7502 X	6665	-0-	-837	-0-	31	1	6599	2	N	32			260
						35	9							
01	7502 X	6369	-0-	-1133	-0-	28	1	6302	2	N	35			295
						39	9							
02	7018 X	6213	-0-	-805	-0-	28	1	6150	2	N	32			327
						35	9							

SAM HILL 16		WELL #:		1HC		RRCID -> 278399		COMPL. DATE 07/13/2015			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340			
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	30	1	4063	2	N	61			110
						67	9							
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	31	1	4166	2	N	82			192
						90	9							
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	3897	2	N	27			219
						30	9							
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	31	1	3896	2	N	66	195	1	90
						73	9							
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	27	1	2711	2	N	37			127
						41	9							
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	29	1	3699	2	N	70			197
						77	9							

OWENS		WELL #:		2H		RRCID -> 279154		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930			
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2733	2	208	9	N	189	176	1	229
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	4957	2	345	9	N	314	387	1	156
11	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2335	2	135	9	N	123			279
12	2883 X	1586	-0-	-1297	-0-	1404	2	182	9	N	165			444
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4788	2	578	9	N	525	768	1	201
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	348	1	4597	2	N	382	394	1	189
						420	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
TEXAS FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 -	12597			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		3294	2	413	9	N	375	527	1	240
10		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-		3305	2	377	9	N	343	377	1	206
11		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		3082	2	437	9	N	397	392	1	211
12		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		3535	2	424	9	N	385	398	1	198
01		3286 X	2418	-0-	-868	-0-		2216	2	202	9	N	184			382
02		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		145	1	3045	2	N	358	554	1	186
								394	9							

PAZORECK		WELL #:		1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 -	10742			
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-		594	2	73	9	N	66			215
10		775 N	661	-0-	-114	-0-		564	2	97	9	N	88	189	1	114
11		720 N	656	-0-	-64	-0-		545	2	111	9	N	101			215
12		682 N	607	-0-	-75	-0-		531	2	76	9	N	69			284
01		651 N	561	-0-	-90	-0-		477	2	84	9	N	76	188	1	172
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-		535	2	118	9	N	107			279

SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 -	8569			
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-		30	1	101	2	N	-0-			-0-
10		124 N	69	-0-	-55	-0-		31	1	38	2	N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-		30	1	78	2	N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26	-0-		31	1	67	2	N	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-		31	1	82	2	N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-		29	1	89	2	N	-0-			-0-

HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 -	7446			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:		1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 -	6984
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		25

RICHARDSON, V. W.		WELL #:		1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 -	6911		
09		570 N	384	-0-	-186	-0-		18	1	366	2	N	-0-		70
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-		56	1	710	2	N	-0-		70
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-		38	1	351	2	N	-0-		70
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-		62	1	613	2	N	-0-		70
01		775 N	446	-0-	-329	-0-		48	1	392	2	N	5		75
								6	9						
02		377 N	301	-0-	-76	-0-		44	1	257	2	N	-0-		75

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
 CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			60
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			60
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			60
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			60
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

 CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

09		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
10		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1074	-0-	-156	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
12		1271 N	1092	-0-	-179	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
01		1271 N	1238	-0-	-33	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-

 RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7058 - 7094			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 - 6830			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 - 6578			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6547 - 10120			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7779 - 11547			
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	536	2	123	9	N	112				214
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	503	2	270	9	N	245	367	1		92
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2305	2	162	9	N	147				239
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2140	2	169	9	N	154	179	1		214
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1837	2	85	9	N	77				291
02	2320 N	1892	-0-	-428	-0-	1793	2	99	9	N	90	182	1		199

LUTHI 'A' 401		WELL #:		7H	RRCID ->	276481	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7610 - 12227			
09	360 N	173	-0-	-187	-0-	173	2			N	-0-				22
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				22
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-				22
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-				22
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-				22
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-				22

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743 - 12120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1350 N	1112	-0-	-238	-0-	1044	1	60	2	N	7				67
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	932	1	17	9	N	15				82
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	948	1	510	2	N	22				104
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1001	1	391	2	N	10				114
01	961 N	416	-0-	-545	-0-	397	2	19	9	N	17				131
02	1421 N	666	-0-	-755	-0-	659	2	7	9	N	6				137

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625 - 12047					
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	243	1	1223	2	N	105				159
10	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	283	1	1192	2	N	92	167	1		84
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	328	1	1223	2	N	119				203
12	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	316	1	983	2	N	93	182	1		114
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	287	1	1425	2	N	128	173	1		69
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	317	1	1288	2	N	137				206

MORRIS ESTATE 848		WELL #: 1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878 - 12153					
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4038	2	234	9	N	213	349	1		112
10	4619 X	4170	-0-	-449	-0-	3894	2	276	9	N	251	173	1		190
11	4470 X	4053	-0-	-417	-0-	3776	2	277	9	N	252	365	1		77
12	4619 X	3957	-0-	-662	-0-	3681	2	276	9	N	251	188	1		140
01	4526 X	1025	-0-	-3501	-0-	1014	2	11	9	N	10				150
02	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	3985	2	510	9	N	464	382	1		232

MCQUITT 298		WELL #: 1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488 - 12078					
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2010	2	182	9	N	165	187	1		254
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2009	2	164	9	N	149	196	1		207
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1873	2	182	9	N	165	181	1		191
12	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	1858	2	177	9	N	161	190	1		162
01	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1838	2	149	9	N	135	191	1		106
02	2001 N	1814	-0-	-187	-0-	1692	2	122	9	N	111				217

MCQUITT 298		WELL #: 2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028 - 12186					
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1194	2	78	9	N	71	171	1		85
10	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1183	2	100	9	N	91				176
11	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	1109	2	87	9	N	79	178	1		77
12	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1115	2	130	9	N	118				195
01	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1073	2	73	9	N	66				261
02	1160 N	1104	-0-	-56	-0-	1042	2	62	9	N	56	183	1		134

MCQUITT 298		WELL #: 3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113 - 12645					
09	3780 X	2866	-0-	-914	-0-	2766	2	100	9	N	91	159	1		94
10	4216 X	2842	-0-	-1374	-0-	2713	2	129	9	N	117				211
11	4080 X	2541	-0-	-1539	-0-	2469	2	72	9	N	65	195	1		81
12	4216 X	2753	-0-	-1463	-0-	2626	2	127	9	N	115				196
01	3627 X	2415	-0-	-1212	-0-	2370	2	45	9	N	41				237
02	2784 X	2658	-0-	-126	-0-	2577	2	81	9	N	74	187	1		124

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
CODE BREAKER 848		WELL #: 1H		RRCID -> 282864		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	850	1	2944	2	N	151	349	1	97
						166	9							
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	878	1	2943	2	N	126			223
						139	9							
11	3510 X	2938	-0-	-572	-0-	850	1	1979	2	N	99	192	1	130
						109	9							
12	3720 X	1919	-0-	-1801	-0-	878	1	987	2	N	49			179
						54	9							
01	3720 X	2023	-0-	-1697	-0-	878	1	1109	2	N	33			212
						36	9							
02	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	645	1	2250	2	N	137	183	1	166
						151	9							

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		SCHULTZ		WELL #: 1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772		
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			10
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-			10
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	127	-0-	-127	-0-	127	3			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	106	-0-	-106	-0-	233	3			Y	-0-			10
02	313 N	80	-0-	-233	-0-	80	3			Y	-0-			10

JINES, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P & P		WELL #: 1737		RRCID -> 160555		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422						
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	445	3	31	9	N	28			124
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	468	3	26	9	N	24			148
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-			148
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-			148
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	564	3	47	9	N	43			191
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	567	3	11	9	N	10			201

WRIGHT, M.R.		WELL #: 1		RRCID -> 279280		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1	142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

WRIGHT, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 283177		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562						
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			80
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			80
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-			80
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			80
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			80
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-			80

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-			68
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			68
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	N	3			71
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-			71
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			71
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			71

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			19
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-			19
11	360 N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-			19
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			19
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			19
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

09	2850 X	2028	-0-	-822	-0-	1964	2	64	9	N	58			366
10	2945 X	2250	-0-	-695	-0-	2184	2	66	9	N	60			426
11	2490 X	2400	-0-	-90	-0-	2343	2	57	9	N	52	157	1	321
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2838	2	64	9	N	58			379
01	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	2243	2	76	9	N	69	181	1	267
02	2320 X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT			267

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

09	2220 X	1904	-0-	-316	-0-	1837	2	67	9	N	61	183	1	155
10	2852 X	1852	-0-	-1000	-0-	1776	2	76	9	N	69			224
11	2760 X	2297	-0-	-463	-0-	2228	2	69	9	N	63			287
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3449	2	72	9	N	65	167	1	185
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3312	2	77	9	N	70	174	1	81
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT			81

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1890 X	1467	-0-	-423	-0-	1395	2	72	9	N	65	256
10	1953 X	1893	-0-	-60	-0-	1769	2	124	9	N	113	207
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1826	2	146	9	N	133	340
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1967	2	171	9	N	155	324
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2075	2	110	9	N	100	246
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT	246

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176										
DAMHUES 741		WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENRY 51		WELL #: 5H		RRCID -> 219406		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAMKER-HARRIS 673		WELL #: 2H		RRCID -> 227101		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614			
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2			N	-0-	182
10	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-	182
11	1620 N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			N	-0-	182
12	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-	182
01	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1440	2	6	9	N	5	187
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8	195

ERIC 'C' 144		WELL #: 2H		RRCID -> 280070		COMPL. DATE 08/14/2015			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928			
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3555	2	175	9	N	159	182
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3632	2	179	9	N	163	144
11	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3430	2	161	9	N	146	290
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3458	2	175	9	N	159	267
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3365	2	134	9	N	122	205
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3431	2	146	9	N	133	163

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

09	2280 N	1748	-0-	-532	-0-	1664 2	84 9	N	76				230
10	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1477 2	95 9	N	86	181	1		135
11	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	1434 2	65 9	N	59				194
12	1798 N	1501	-0-	-297	-0-	1443 2	58 9	N	53				247
01	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1153 2	44 9	N	40	198	1		89
02	1450 N	634	-0-	-816	-0-	631 2	3 9	N	3				92

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073													

09	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2011 2	94 9	N	85	185	1		134
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2141 2	117 9	N	106				240
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2062 2	108 9	N	98	198	1		140
12	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2081 2	120 9	N	109				249
01	2263 X	1911	-0-	-352	-0-	1847 2	64 9	N	58	197	1		110
02	2117 X	2025	-0-	-92	-0-	1933 2	92 9	N	84				194

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523													

09	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	1249 2	136 9	N	124	186	1		167
10	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1340 2	160 9	N	145	185	1		127
11	1080 N	681	-0-	-399	-0-	624 2	57 9	N	52				179
12	1426 N	860	-0-	-566	-0-	779 2	81 9	N	74				253
01	1488 N	836	-0-	-652	-0-	713 2	123 9	N	112	191	1		174
02	667 N	606	-0-	-61	-0-	562 2	44 9	N	40				214

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546													

09	10980 X	8722	-0-	-2258	-0-	8691 2	31 9	N	28	180	1		53
10	10788 X	8323	-0-	-2465	-0-	8291 2	32 9	N	29				82
11	9990 X	7945	-0-	-2045	-0-	7892 2	53 9	N	48				130
12	9920 X	8215	-0-	-1705	-0-	8215 2		N	-0-				130
01	9331 X	6720	-0-	-2611	-0-	6720 2		N	-0-				130
02	8439 X	7472	-0-	-967	-0-	7470 2	2 9	N	2				132

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397													

09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3570 2	53 9	N	48				481
10	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3609 2	20 9	N	18	177	1		322
11	3570 X	3404	-0-	-166	-0-	3404 2		N	-0-				322
12	3689 X	3092	-0-	-597	-0-	3092 2		N	-0-				322
01	3689 X	2837	-0-	-852	-0-	2837 2		N	-0-				322
02	3451 X	2946	-0-	-505	-0-	2946 2		N	-0-				322

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742													

09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	3713 2	439 9	N	399	187	1		369
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	3733 2	440 9	N	400	565	1		204
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3361 2	440 9	N	400	364	1		240
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2869 2	385 9	N	350	385	1		205
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	2861 2	452 9	N	411	374	1		242
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2668 2	376 9	N	342	399	1		185

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
SABRE OPERATING, INC.				742261							
KIRT GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 100046	COMPL. DATE 12/27/1981	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6512	- 6554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2	N	-0-		-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2	N	-0-		-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2	N	-0-		-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-		-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-

LACKEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 201173	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6119	- 7660		
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		111
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		111
11	1380 N	1101	-0-	-279	-0-	90	1	N	-0-		111
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		111
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	62	1	N	-0-		111
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		111

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE				WELL #: 1A	RRCID -> 021952	COMPL. DATE 10/27/1960	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7022	- 7050		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		215
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		218
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		218

WILBANKS, V. W.				WELL #: 1	RRCID -> 022208	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8324	PERF. 6338	- 6414		
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		-0-
10	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBANKS, V. W.				WELL #: 2	RRCID -> 157347	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 6457	PERF. 6356	- 6382		
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRUHLMAN				WELL #: 1701	RRCID -> 021881	COMPL. DATE 03/09/1961	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 6968	- 6988		
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		14
10	465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2	N	-0-		14
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		14
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2	N	-0-		14
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		14
02	348 N	294	-0-	-54	-0-	294	2	N	-0-		14

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON, D. C. -A-		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6786 -	6840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNY GAS UNIT		WELL #:	128 U	RRCID ->	022347	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6457 -	6477	
09		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 2		N	-0-			-0-
10		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-			-0-
11		390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2		N	-0-			-0-
12		403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-			-0-
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-			-0-
02		348 N	346	-0-	-2	-0-	346 2		N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:	1 A	RRCID ->	056617	COMPL. DATE	09/17/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6333 -	6500	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BRILLHART		WELL #:	1840	RRCID ->	088708	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6737 -	6758	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUHLMAN		WELL #:	1702	RRCID ->	092241	COMPL. DATE	02/15/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6932 -	6984	
09		570 N	354	-0-	-216	-0-	354 2		N	-0-			-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
11		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2		N	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
01		651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-			-0-
02		609 N	599	-0-	-10	-0-	599 2		N	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #:	3836	RRCID ->	092332	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6930 -	6983	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CAMPBELL		WELL #:	3004	RRCID ->	155094	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6808 -	6873	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6797 - 6855					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6848 - 6880					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6858 - 6874					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 6920 - 6998					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6832 - 6854					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6732 - 6762					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 6684 - 6704					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DAVIS, DELBERT		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6798 - 6838								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6783 - 6840						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6644 - 6659						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6496 - 6518						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6340 - 6372						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 6868 - 6878						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6867 - 6877						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TUBBS		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CAMPBELL		WELL #: 2902		RRCID -> 175739	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858	-	6868							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	-	6860							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6806	-	6816							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340	COMPL. DATE 07/06/2000	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6862	-	6872							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6263	-	7510							
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					51
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					51
11	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2			N	-0-					51
12	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2			N	-0-					51
01	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216	2			N	-0-					51
02	1131 N	1113	-0-	-18	-0-	1113	2			N	-0-					51
TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6855	-	6865							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	-	6868							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC OCHILTREE "A"		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PEARLSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6512 - 6546					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6770 - 8194					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 7407	PERF. 6807 - 6852					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 6843	PERF. 7190 - 8250					
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			226
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			226
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-			226
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			226
01	1426 N	929	-0-	-497	-0-	929 2		N	-0-			226
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-			226

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7494 - 8960					
09	930 N	427	-0-	-503	-0-	427 2		N	-0-			81
10	744 N	383	-0-	-361	-0-	382 2	1 9	N	1			82
11	450 N	342	-0-	-108	-0-	342 2		N	-0-			82
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345 2		N	-0-			82
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 2		N	-0-			82
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			82

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 6850 - 8892					
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			110
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			110
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			110
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			110
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			110
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			110

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HARBAUGH		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856 - 11278						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2410 X	2410	-0-	-0-	2331	2	79	9	N	72	178	1		243	
10		2480 X	1460	-0-	-1020	1420	2	40	9	N	36				279	
11		2400 X	1626	-0-	-774	1613	2	13	9	N	12				291	
12		2480 X	1649	-0-	-831	1646	2	3	9	N	3				294	
01		2480 X	1409	-0-	-1071	1409	2			N	-0-				294	
02		2320 X	1590	-0-	-730	1580	2	10	9	N	9				303	

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8080 - 12214						
09		760 N	760	-0-	-0-	690	2	70	9	N	64				748	
10		649 N	649	-0-	-0-	579	2	70	9	N	64	541	1		271	
11		673 N	673	-0-	-0-	660	2	13	9	N	12				283	
12		826 N	826	-0-	-0-	740	2	86	9	N	78				361	
01		651 N	646	-0-	-5	565	2	81	9	N	74				435	
02		805 N	805	-0-	-0-	780	2	25	9	N	23	169	1		289	

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7970 - 12029						
09		5490 X	4719	-0-	-771	4360	2	359	9	N	326	356	1		608	
10		5580 X	4889	-0-	-691	4439	2	450	9	N	409	351	1		666	
11		4800 X	4535	-0-	-265	4130	2	405	9	N	368	716	1		318	
12		4960 X	3857	-0-	-1103	3542	2	315	9	N	286	364	1		240	
01		4898 X	3315	-0-	-1583	3138	2	177	9	N	161				401	
02		4582 X	3446	-0-	-1136	3107	2	339	9	N	308	351	1		358	

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7865 - 12218						
09		2550 X	809	-0-	-1741	754	2	55	9	N	50				372	
10		2263 X	940	-0-	-1323	877	2	63	9	N	57				429	
11		1950 X	820	-0-	-1130	800	2	20	9	N	18	180	1		267	
12		1860 X	561	-0-	-1299	495	2	66	9	N	60				327	
01		1178 X	481	-0-	-697	446	2	35	9	N	32				359	
02		870 X	432	-0-	-438	395	2	37	9	N	34				393	

JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID -> 268811		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7692 - 11780						
09		8200 X	8200	-0-	-0-	7793	2	407	9	N	370	362	1		594	
10		7908 X	7908	-0-	-0-	7373	2	535	9	N	486	534	1		546	
11		6515 X	6515	-0-	-0-	6099	2	416	9	N	378	514	1		410	
12		6696 X	6122	-0-	-574	5654	2	468	9	N	425	179	1		656	
01		6696 X	4435	-0-	-2261	4295	2	140	9	N	127	173	1		610	
02		6264 X	5604	-0-	-660	5342	2	262	9	N	238	180	1		668	

EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8074 - 12308						
09		2190 N	2083	-0-	-107	1835	2	248	9	N	225				526	
10		2294 N	2155	-0-	-139	1863	2	292	9	N	265	537	1		254	
11		2160 N	2077	-0-	-83	1745	2	332	9	N	302	189	1		367	
12		2183 N	2183	-0-	-0-	1884	2	299	9	N	272	332	1		307	
01		2170 N	2141	-0-	-29	1844	2	297	9	N	270	180	1		397	
02		2215 N	2215	-0-	-0-	1885	2	330	9	N	300	363	1		334	

P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 271096		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7685 - 12097						
09		3189 X	3189	-0-	-0-	3067	2	122	9	N	111	177	1		408	
10		2887 X	2887	-0-	-0-	2711	2	176	9	N	160	178	1		390	
11		2164 X	2164	-0-	-0-	2023	2	141	9	N	128	176	1		342	
12		2231 X	2231	-0-	-0-	2035	2	196	9	N	178	180	1		340	
01		1457 X	630	-0-	-827	606	2	24	9	N	22				362	
02		3375 X	3375	-0-	-0-	3039	2	336	9	N	305	358	1		309	

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SHRADER		//CONT.// //CONT.//	68735 120 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

PARNELL 475		WELL #:		1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695	-	11294		
09	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	2828	2	143	9	N	130	177	1			268
10	3844 X	1422	-0-	-2422	-0-	1391	2	31	9	N	28					296
11	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	2292	2	56	9	N	51	180	1			167
12	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	3223	2	80	9	N	73					240
01	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	3054	2	88	9	N	80	183	1			137
02	2871 X	2628	-0-	-243	-0-	2545	2	83	9	N	75					212

PARNELL 475		WELL #:		2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638	-	11079		
09	810 N	705	-0-	-105	-0-	705	2			N	-0-					306
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					306
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					306
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					306
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					306
02	870 N	658	-0-	-212	-0-	658	2			N	-0-					306

PARNELL 475		WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777	-	11940		
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3870	2	48	9	N	44	175	1			339
10	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4350	2	45	9	N	41					380
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3867	2	105	9	N	95	181	1			294
12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3902	2	117	9	N	106					400
01	2852 X	2238	-0-	-614	-0-	2217	2	21	9	N	19					419
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2799	2	3	9	N	3					422

WOODRUFF-DECK 17A		WELL #:		6H	RRCID ->	291314	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6931	-	13376		
09	3690 X	2059	-0-	-1631	-0-	2003	2	56	9	N	51	178	1			398
10	3844 X	1242	-0-	-2602	-0-	1229	2	13	9	N	12					410
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	33					443
12	3844 X	957	-0-	-2887	-0-	900	2	57	9	N	52					495
01	3379 X	1946	-0-	-1433	-0-	1855	2	91	9	N	83	151	1			427
02	2001 X	1778	-0-	-223	-0-	1701	2	77	9	N	70					497

CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	293527	COMPL. DATE	02/15/1975	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6680	-	6726		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #:		4H	RRCID ->	295379	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6708	-	8585		
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					43
10	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					43
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					43
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					43
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					43
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					43

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 CONVERSE WELL #: 103 RRCID -> 296611 COMPL. DATE 06/19/1962 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6512 - 6545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
*02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

WAKITA OPERATING, LLC 891725
 MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

09	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-			62
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-			62
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			62
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			62
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	967	3	20	9	N	18			80
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			80

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			35
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-			35
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-			35
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-			35
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-			35
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

09	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-			64
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-			64
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-			64
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-			64
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-			64
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			64

PAN PETRO (MARMATON)		68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1H		RRCID ->	284839	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6770 - 11613
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1044 1	287 9	101 2	N	261	188 1	150
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1044 1	916 1	238 9	N	216	190 1	176
11	1320 N	1007	-0-	-313	-0-	916 1	204 9	91 9	N	83	188 1	71
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1079 1	312 9	970 2	N	185		256
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1027 1	398 9	2 2	N	284	357 1	183
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1009 1		189 2	N	362	178 1	367

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HODGES "D"		676084		WELL #: 2032		RRCID ->	290998	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7370 - 7979
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER)		68735 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8582 - 8604
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (NOVI)		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1222		RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8673 - 8677
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	62 1	14 9	961 2	N	-0-		32
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	48 1	17 9	856 2	N	13		45
11	3000 N	3465	-0-	465	465	58 1	6 9	3390 2	N	15		60
12	3100 N	3040	-0-	-60	405	46 1	13 9	2988 2	N	5		65
01	2698 N	2293	-0-	-405	-0-	36 1	2 9	2244 2	N	12		77
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	54 1	2 9	1817 2	N	2		79

MILAM, INC.		566816		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HELTON		182785		WELL #: 1		RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8464 - 8484
09	3000 N	1925	-0-	-1075	1620	1925 3			N	-0-		12
10	3100 N	2001	-0-	-1099	521	2001 3			N	-0-		12
11	2459 N	1938	-0-	-521	-0-	1938 3			N	-0-		12
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3			N	-0-		12
01	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1933 3			N	-0-		12
02	1885 N	1824	-0-	-61	-0-	1824 3			N	-0-		12

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-		-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	131	9			N	119	84 1	35
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	857	2	N	-0-		35
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	N	-0-		35
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-		35
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	4		39
							4	9						

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

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

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 ALVEY PARTNERS 016400
 GETTINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	62 N	6	-0-	-56 B	-0-		6	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-		103	2		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109	2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93	2		N	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-		99	2		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GETTING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	30	-0-	-30 B	-0-		30	2		N	-0-			-0-
10	93 N	36	-0-	-57 B	-0-		36	2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-		150	2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160	2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-		136	2		N	-0-			-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-		135	2		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BURDINE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
10	248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	310 N	244	-0-	-66	B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	217 N	176	-0-	-41	B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
02	261 N	161	-0-	-100	B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CALLHAM		WELL #:	1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	261	-0-	-39	B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
11	270 N	250	-0-	-20	B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
01	248 N	110	-0-	-138	B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	232 N	221	-0-	-11	B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CASTLEBERRY		WELL #:	1	RRCID ->	023697	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
10	527 N	520	-0-	-7	B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12	527 N	525	-0-	-2	B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COFFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	023698	COMPL. DATE	11/08/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
01	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 023699		COMPL. DATE 06/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
11	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
12	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
02	261 N	225	-0-	-36 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CUBINE		WELL #: 1		RRCID -> 023700		COMPL. DATE 06/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1260 N	1196	-0-	-64 B	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-		-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1168	-0-	-108 B	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023701		COMPL. DATE 12/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
12	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
01	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY		WELL #: 2		RRCID -> 023702		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
02	203 N	177	-0-	-26 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DWYER		WELL #: 1		RRCID -> 023703		COMPL. DATE 12/17/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
02	261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
12	434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
01	403 N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
02	406 N	328	-0-	-78	B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GROSS		WELL #:		1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
02	174 N	141	-0-	-33	B	-0-	141	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HANNER -X-		WELL #:		1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
11	330 N	322	-0-	-8	B	-0-	322	3	N	-0-		-0-
12	341 N	242	-0-	-99	B	-0-	242	3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
02	319 N	74	-0-	-245	B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2600 - 2740	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-		-0-
02	319 N	300	-0-	-19	B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HESS		WELL #:		1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	464	-0-	-196	B	-0-	464	3	N	-0-		-0-
10	651 N	396	-0-	-255	B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
11	600 N	522	-0-	-78	B	-0-	522	3	N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	023724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142 3	N	-0-	92
10	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139 3	N	-0-	92
11	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140 3	N	-0-	92
12	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141 3	N	-0-	92
01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-	92
02	145 N	125	-0-	-20	B	-0-	125 3	N	-0-	92
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
02	87 N	74	-0-	-13	B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	023727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
02	145 N	118	-0-	-27	B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	023728	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491 3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1095	-0-	-114	B	-0-	1095 3	N	-0-	-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219 3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1249	-0-	-146	B	-0-	1249 3	N	-0-	-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194 3	N	-0-	-0-
02	1189 N	709	-0-	-480	B	-0-	709 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
JOLLY		WELL #:	1	RRCID ->	023729	COMPL. DATE	04/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
10	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478 3	N	-0-		-0-
11	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
12	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
01	465 N	256	-0-	-209 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	464 N	385	-0-	-79 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KENNEDY		WELL #:	1	RRCID ->	023730	COMPL. DATE	03/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
02	377 N	344	-0-	-33 B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KROUCH		WELL #:	1	RRCID ->	023731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	232 N	213	-0-	-19 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEWIS		WELL #:	1	RRCID ->	023732	COMPL. DATE	08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	232 N	201	-0-	-31 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEWIS		WELL #:	2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
LEWIS		WELL #:	6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3		N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-	-0-
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-9 B	-0-	226 3		N	-0-	-0-
02	203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MAGEE		WELL #:	1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 3		N	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-	-0-
02	348 N	309	-0-	-39 B	-0-	309 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MAJOR		WELL #:	1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-	-0-
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3		N	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-	-0-
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		N	-0-	-0-
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-	-0-
02	638 N	577	-0-	-61 B	-0-	577 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASSEY		WELL #:	1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-	-0-
10	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3		N	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-	-0-
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-	-0-
02	261 N	233	-0-	-28 B	-0-	233 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCLEAN, CITY OF		WELL #:	1	RRCID ->	023738	COMPL. DATE	07/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3		N	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-	-0-
02	116 N	87	-0-	-29 B	-0-	87 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-		-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
12	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
02	377 N	282	-0-	-95	B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STATE		WELL #:		1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	547	-0-	-53	B	-0-	547	3	N	-0-		-0-
10	527 N	505	-0-	-22	B	-0-	505	3	N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	N	-0-		-0-
02	580 N	481	-0-	-99	B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-		-0-
02	87 N	56	-0-	-31	B	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STUBBS		WELL #:		1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3	N	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
12	527 N	419	-0-	-108	B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
01	496 N	387	-0-	-109	B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
02	493 N	308	-0-	-185	B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TIBBETS		WELL #:		1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3	N	-0-		-0-
10	651 N	580	-0-	-71	B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3	N	-0-		-0-
12	682 N	677	-0-	-5	B	-0-	677	3	N	-0-		-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3	N	-0-		-0-
02	638 N	546	-0-	-92	B	-0-	546	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
VAN SANT		WELL #:		1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-		-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3		N	-0-		-0-
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3		N	-0-		-0-
12	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3		N	-0-		-0-
01	434 N	248	-0-	-186 B	-0-	248	3		N	-0-		-0-
02	406 N	330	-0-	-76 B	-0-	330	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-		-0-
10	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-		-0-
02	232 N	177	-0-	-55 B	-0-	177	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-		-0-
01	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3		N	-0-		-0-
02	377 N	375	-0-	-2 B	-0-	375	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3		N	-0-		-0-
10	682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3		N	-0-		-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-		-0-
12	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3		N	-0-		-0-
01	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3		N	-0-		-0-
02	696 N	657	-0-	-39 B	-0-	657	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	524	-0-	-106 B	-0-	524	3		N	-0-		-0-
10	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563	3		N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-		-0-
01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3		N	-0-		-0-
02	638 N	559	-0-	-79 B	-0-	559	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
WOODS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023761	COMPL. DATE	07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
01	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
02	406 N	299	-0-	-107 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

YOES		WELL #:	1	RRCID ->	023762	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
02	290 N	245	-0-	-45 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

YOES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023763	COMPL. DATE	08/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
10	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
12	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3	N	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
02	551 N	504	-0-	-47 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ASHBY, J. A.		WELL #:	1	RRCID ->	023765	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
10	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
11	600 N	556	-0-	-44 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
12	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
01	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
02	551 N	536	-0-	-15 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUGGINS, D. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	023766	COMPL. DATE	06/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
10	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-		-0-
11	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-		-0-
01	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3	N	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
ALDOUS -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025977	COMPL. DATE 06/05/1954	TOTAL DEPTH 1786	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ALDOUS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 025978	COMPL. DATE 04/07/1958	TOTAL DEPTH 2035	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	400 N	400	-0-	-0-	B	400 3		N	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	B	336 3		N	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	B	310 3		N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	B	324 3		N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	B	405 3		N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	B	306 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ALDOUS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 025979	COMPL. DATE 02/13/1958	TOTAL DEPTH 1957	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	260	-0-	-40	B	260 3		N	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	B	253 3		N	-0-	-0-
11	270 N	254	-0-	-16	B	254 3		N	-0-	-0-
12	279 N	245	-0-	-34	B	245 3		N	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	B	234 3		N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	B	239 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ALDOUS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 025980	COMPL. DATE 08/11/1956	TOTAL DEPTH 1833	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	326	-0-	-34	B	326 3		N	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	B	409 3		N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	B	378 3		N	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	B	394 3		N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	B	409 3		N	-0-	-0-
02	377 N	376	-0-	-1	B	376 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ALDOUS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 025981	COMPL. DATE 04/16/1956	TOTAL DEPTH 1990	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	274 N	274	-0-	-0-	B	274 3		N	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	B	300 3		N	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	B	291 3		N	-0-	-0-
12	279 N	188	-0-	-91	B	188 3		N	-0-	-0-
01	310 N	220	-0-	-90	B	220 3		N	-0-	-0-
02	290 N	219	-0-	-71	B	219 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3	N	-0-		-0-
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
12	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
02	116 N	102	-0-	-14 B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3	N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
02	232 N	227	-0-	-5 B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BERGMAN		WELL #:		4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
12	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02	145 N	136	-0-	-9 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	682 N	682	-0-	-0 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
10	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
12	713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
01	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
02	638 N	541	-0-	-97 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
11	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
02	116 N	90	-0-	-26 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BETENBOUGH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026025	COMPL. DATE	04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
02	232 N	218	-0-	-14 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209						
BETENBOUGH -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026026	COMPL. DATE 09/29/1957	TOTAL DEPTH	1978	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
11	210 N	140	-0-	-70 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
02	145 N	107	-0-	-38 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
BETENBOUGH -A-		WELL #:	5	RRCID -> 026027	COMPL. DATE 10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	369	-0-	-51 B	-0-	369 3	N	-0-	-0-
10	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3	N	-0-	-0-
11	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346 3	N	-0-	-0-
12	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
02	348 N	274	-0-	-74 B	-0-	274 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
BETENBOUGH -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026028	COMPL. DATE 06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 2	N	-0-	-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-	-0-
11	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 2	N	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-	-0-
02	493 N	464	-0-	-29 B	-0-	464 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
BETENBOUGH -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026029	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
12	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
02	174 N	155	-0-	-19 B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
BJERG		WELL #:	1	RRCID -> 026030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
12	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
01	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3	N	-0-	-0-
02	174 N	154	-0-	-20 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
BOREN		WELL #:	1	RRCID -> 026031	COMPL. DATE 01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	290 N	288	-0-	-2 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BOREN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026032	COMPL. DATE 03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	58 N	11	-0-	-47 B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BORIN		WELL #:	1	RRCID -> 026034	COMPL. DATE 12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
02	145 N	120	-0-	-25 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID -> 026038	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:	1	RRCID -> 026039	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
02	232 N	196	-0-	-36 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	026040	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
02	58 N	44	-0-	-14 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
01	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
02	377 N	301	-0-	-76 B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
02	116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	026044	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
02	174 N	168	-0-	-6 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CALDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
12	620 N	417	-0-	-203 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
02	725 N	672	-0-	-53 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209						
CANTRELL		WELL #:	1	RRCID -> 026046	COMPL. DATE 02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-	-0-
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-	-0-
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CANTRELL -A-									
		WELL #:	1	RRCID -> 026047	COMPL. DATE 06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
02	87 N	69	-0-	-18 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CARPENTER									
		WELL #:	1	RRCID -> 026048	COMPL. DATE 12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	330 N	223	-0-	-107 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
10	372 N	147	-0-	-225 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-	-0-
02	290 N	197	-0-	-93 B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CITY GOLF CLUB									
		WELL #:	1	RRCID -> 026050	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-	-0-
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
CLARK									
		WELL #:	1	RRCID -> 026051	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-	-0-
02	203 N	166	-0-	-37 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
CLARK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026052		COMPL. DATE 09/03/1957		TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 026054		COMPL. DATE 03/02/1961		TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	174 N	135	-0-	-39 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

COLEMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026057		COMPL. DATE 07/16/1959		TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
12	248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02	145 N	126	-0-	-19 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 026058		COMPL. DATE 06/06/1962		TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
02	174 N	93	-0-	-81 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 026059		COMPL. DATE 11/02/1953		TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARGARTZ		WELL #:		1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DEGER		WELL #:		1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
EMMERT		WELL #:	1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-	-0-
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 3		N	-0-	-0-
12	310 N	59	-0-	-251 B	-0-	59 3		N	-0-	-0-
01	310 N	71	-0-	-239 B	-0-	71 3		N	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
EMMERT -A-										
		WELL #:	2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-	-0-
10	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 3		N	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4 3		N	-0-	-0-
02	116 N	70	-0-	-46 B	-0-	70 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.										
		WELL #:	1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-	-0-
11	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 3		N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-	-0-
01	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67 3		N	-0-	-0-
02	116 N	32	-0-	-84 B	-0-	32 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
FERRIL										
		WELL #:	1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3		N	-0-	-0-
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3		N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
FOSTER, WALTER										
		WELL #:	1	RRCID ->	026073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-	-0-
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-	-0-
12	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-	-0-
02	232 N	186	-0-	-46 B	-0-	186 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GLENN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026084		COMPL. DATE 04/01/1959		TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
10	124 N	203	-0-	-61 B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
11	203 N	63	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
02	203 N	116	-0-	-87 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLENN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026085		COMPL. DATE 07/31/1957		TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
02	145 N	99	-0-	-46 B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLENN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026086		COMPL. DATE 06/23/1961		TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLENN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026088		COMPL. DATE 08/09/1958		TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
12	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
02	232 N	103	-0-	-129 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026090		COMPL. DATE 06/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
02	232 N	207	-0-	-25 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209					
HALL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026096	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HALL -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026097	COMPL. DATE 10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF. 410 - 430
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HALL -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026098	COMPL. DATE 05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-	-0-
12	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
02	203 N	170	-0-	-33 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HALL -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026099	COMPL. DATE 06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-
02	87 N	67	-0-	-20 B	-0-	67 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HAYES		WELL #:		1	RRCID -> 026103	COMPL. DATE 01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
HAYES		WELL #:	2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
02	290 N	262	-0-	-28 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HENDERSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOBBS		WELL #:	1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	61	-0-	-59 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
02	116 N	102	-0-	-14 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOBBS		WELL #:	2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDGINS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HUDGINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	167	-0-	-283 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
02	348 N	305	-0-	-43 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HUDGINS -C-											
		WELL #:		2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HUFFINE											
		WELL #:		1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
02	203 N	195	-0-	-8 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
KNOLL											
		WELL #:		3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
02	174 N	165	-0-	-9 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
KNOLL -A-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12	248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
KNOLL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-	-0-
12	124 N	6	-0-	-118	B	-0-	6	3	N	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
02	145 N	78	-0-	-67	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	227	-0-	-13	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-	-0-
02	232 N	187	-0-	-45	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	277	-0-	-53	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
02	319 N	252	-0-	-67	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	156	-0-	-24	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
12	155 N	36	-0-	-119	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-
01	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
02	116 N	27	-0-	-89	B	-0-	27	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3	N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
12	124 N	64	-0-	-60	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LAYCOCK		WELL #:		10	RRCID ->	026128	COMPL. DATE	07/02/1959	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
02	145 N	108	-0-	-37 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
02	232 N	212	-0-	-20 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02	87 N	51	-0-	-36 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LUTES		WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
01	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
02	174 N	110	-0-	-64 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES		WELL #:		3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
02	116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
01	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
02	464 N	406	-0-	-58 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
LUTES		WELL #:	7	RRCID -> 026154	COMPL. DATE 04/28/1961	TOTAL DEPTH 1794	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026155	COMPL. DATE 08/23/1957	TOTAL DEPTH 2010	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	188	-0-	-142 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
10	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	203 N	165	-0-	-38 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LUTES -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026156	COMPL. DATE 10/09/1958	TOTAL DEPTH 2142	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	145 N	124	-0-	-21 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LUTES -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026157	COMPL. DATE 08/03/1958	TOTAL DEPTH 2020	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
12	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID -> 026158	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH 1972	PERF. N/A			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
10	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
02	145 N	99	-0-	-46 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
MAGNOLIA -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026159	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MAGNOLIA -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026160	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MAGNOLIA -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026161	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MARTIN		WELL #:	1	RRCID -> 026162	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
01	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MARTIN -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026163	COMPL. DATE 09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
02	203 N	188	-0-	-15 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
MARTINDALE		WELL #:		1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-
12	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3	N	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3	N	-0-
02	232 N	177	-0-	-55	B	-0-	177	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCALLISTER		WELL #:		1	RRCID ->	026169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	3	N	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3	N	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3	N	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3	N	-0-
02	29 N	24	-0-	-5	B	-0-	24	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166 PERF. 2016 - 2138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3	N	-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3	N	-0-
12	496 N	494	-0-	-2	B	-0-	494	3	N	-0-
01	465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3	N	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCCRACKEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026174	COMPL. DATE	03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189 PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3	N	-0-
10	403 N	369	-0-	-34	B	-0-	369	3	N	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-
02	377 N	374	-0-	-3	B	-0-	374	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209						
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID -> 026175	COMPL. DATE 12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 3	N	-0-	-0-
10	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3	N	-0-	-0-
11	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501 3	N	-0-	-0-
12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-	-0-
01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-	-0-
02	493 N	455	-0-	-38 B	-0-	455 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID -> 026176	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	129	-0-	-201 B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
10	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-	-0-
02	319 N	264	-0-	-55 B	-0-	264 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCDOWELL		WELL #:	4	RRCID -> 026178	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	56	-0-	-94 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
10	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
02	145 N	123	-0-	-22 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCDOWELL		WELL #:	5	RRCID -> 026179	COMPL. DATE 09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCDOWELL		WELL #:	6	RRCID -> 026180	COMPL. DATE 08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
01	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
02	232 N	229	-0-	-3 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209						
MCDOWELL		WELL #:	7	RRCID -> 026181	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MCDOWELL		WELL #:	8	RRCID -> 026182	COMPL. DATE 08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	330 N	311	-0-	-19	B	-0-	N	-0-	-0-
10	341 N	292	-0-	-49	B	-0-	N	-0-	-0-
11	300 N	299	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-
12	310 N	286	-0-	-24	B	-0-	N	-0-	-0-
01	279 N	255	-0-	-24	B	-0-	N	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MCDOWELL		WELL #:	9	RRCID -> 026183	COMPL. DATE 05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	382	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	-0-
10	341 N	293	-0-	-48	B	-0-	N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MCFARLAND		WELL #:	1	RRCID -> 026186	COMPL. DATE 09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MILEUR		WELL #:	1	RRCID -> 026188	COMPL. DATE 08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	287	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	N	-0-	-0-
11	300 N	280	-0-	-20	B	-0-	N	-0-	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	N	-0-	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	026189	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MONTGOMERY											
		WELL #:		2	RRCID ->	026190	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	35	-0-	-145 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
11	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MORGAN -A-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026192	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
02	174 N	146	-0-	-28 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MORGAN -B-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026193	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	2137	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
02	116 N	87	-0-	-29 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MORGAN -C-											
		WELL #:		2	RRCID ->	026195	COMPL. DATE	09/23/1958	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
02	232 N	227	-0-	-5 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
NEWKIRK		WELL #:	4	RRCID ->	026205	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NICHOLSON		WELL #:	1	RRCID ->	026208	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	19	-0-	-41	B	-0-	19 3	N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 3	N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 3	N	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NICHOLSON		WELL #:	2	RRCID ->	026209	COMPL. DATE	05/09/1957	TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NICHOLSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 3	N	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
02	203 N	177	-0-	-26	B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NICHOLSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026211	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
02	203 N	177	-0-	-26	B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
NOEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
11	327 N	327	-0-	-0 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0 B	-0-	334 3		N	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0 B	-0-	329 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0 B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026221	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
12	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
02	145 N	126	-0-	-19 B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026222	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 3		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65 3		N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0 B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72 3		N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23 B	-0-	64 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ONEIL		WELL #:		1	RRCID ->	026223	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
10	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196 3		N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0 B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
02	174 N	117	-0-	-57 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
ONEIL		WELL #:	2	RRCID -> 026224	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ONEIL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026227	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1924 -	2028	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ONEIL -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026228	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
10	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
11	330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
12	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
02	290 N	234	-0-	-56 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ONEIL -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026229	COMPL. DATE 02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ONEIL -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026230	COMPL. DATE 06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
11	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209					
ONEIL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026231	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N -0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N -0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N -0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N -0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N -0-
02	232 N	146	-0-	-86 B	-0-	146 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

ONEIL -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026232	COMPL. DATE 06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N -0-
10	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3		N -0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N -0-
12	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 3		N -0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N -0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

ONEIL -B-		WELL #:	3	RRCID -> 026233	COMPL. DATE 05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N -0-
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N -0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N -0-
12	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14 3		N -0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N -0-
02	116 N	97	-0-	-19 B	-0-	97 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

ORR		WELL #:	1	RRCID -> 026234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 3		N -0-
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N -0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N -0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N -0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N -0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

ORR		WELL #:	2	RRCID -> 026235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3		N -0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3		N -0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N -0-
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3		N -0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N -0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ORR		WELL #:		3	RRCID ->	026236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	165	-0-	-135 B	-0-	165	3		N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-		-0-
01	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3		N	-0-		-0-
02	319 N	313	-0-	-6 B	-0-	313	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ORR		WELL #:		4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198	3		N	-0-		-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3		N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3		N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-		-0-
02	232 N	229	-0-	-3 B	-0-	229	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ORR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3		N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-		-0-
02	58 N	46	-0-	-12 B	-0-	46	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
SANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 026251		COMPL. DATE 11/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-	-0-
10	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-	-0-
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-
01	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SCHOONOVER		WELL #: 1		RRCID -> 026252		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
02	203 N	185	-0-	-18 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SCHOONOVER		WELL #: 2		RRCID -> 026253		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 3	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-	-0-
12	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SCHOONOVER		WELL #: 3		RRCID -> 026254		COMPL. DATE 09/00/1958		TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 026255		COMPL. DATE 05/00/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
SCRUGGS		WELL #:		1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3		N	-0-		-0-
10	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
02	145 N	111	-0-	-34 B	-0-	111 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SCRUGGS -A-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
02	145 N	76	-0-	-69 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SCRUGGS -A-											
		WELL #:		2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SCRUGGS -B-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-		-0-
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SHERWOOD											
		WELL #:		1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209						
SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 026264	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH 1870	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0 B	-0-	249 3	N	-0-	-0-
01	378 N	378	-0-	-0 B	-0-	378 3	N	-0-	-0-
02	203 N	106	-0-	-97 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SMITH		WELL #:	2	RRCID -> 026265	COMPL. DATE 06/18/1957	TOTAL DEPTH 2052	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	109 N	109	-0-	-0 B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0 B	-0-	89 3	N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0 B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
12	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SMITH		WELL #:	4	RRCID -> 026266	COMPL. DATE 01/18/1958	TOTAL DEPTH 1903	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	352 N	352	-0-	-0 B	-0-	352 3	N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342 3	N	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0 B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
02	348 N	315	-0-	-33 B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SMITH -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026269	COMPL. DATE 05/10/1958	TOTAL DEPTH 2052	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0 B	-0-	288 3	N	-0-	-0-
12	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
02	261 N	237	-0-	-24 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SMITH -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026270	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209					
SMITH -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026271	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		-0-
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
SMITH -B-		WELL #:	3	RRCID -> 026273	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
SMITH -B-		WELL #:	4	RRCID -> 026274	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3		-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3		-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3		-0-
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		-0-
02	203 N	175	-0-	-28 B	-0-	175 3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
SMITH -X-		WELL #:	3	RRCID -> 026275	COMPL. DATE 02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		-0-
12	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 3		-0-
01	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3		-0-
02	290 N	250	-0-	-40 B	-0-	250 3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TINDALL -A-		WELL #:	A 1	RRCID -> 026276	COMPL. DATE 06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	242 3		-0-
10	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	193 3		-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		-0-
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		-0-
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209						
TINSLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026278	COMPL. DATE 11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
TINSLEY		WELL #:	2	RRCID -> 026279	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1981 - 2035	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-	-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-	-0-
12	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 3	N	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
02	464 N	422	-0-	-42 B	-0-	422 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
WASHAM		WELL #:	1	RRCID -> 026280	COMPL. DATE 04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	750 N	733	-0-	-17 B	-0-	733 3	N	-0-	-0-
10	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643 3	N	-0-	-0-
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-	-0-
12	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-	-0-
01	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3	N	-0-	-0-
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
WATTENBARGER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026281	COMPL. DATE 04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
12	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
02	145 N	121	-0-	-24 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
WATTENBARGER -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026282	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
10	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 3	N	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
02	232 N	213	-0-	-19 B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	174 N	160	-0-	-14 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
10	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
02	319 N	297	-0-	-22 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
02	87 N	85	-0-	-2 B	-0-	85 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-		-0-
10	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
12	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3		N	-0-		-0-
02	290 N	272	-0-	-18 B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026304	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3	B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026306	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	307	-0-	-53	B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
12	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
02	319 N	316	-0-	-3	B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	026308	COMPL. DATE	01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	108	-0-	-12	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
02	116 N	104	-0-	-12	B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLOUGHBY		WELL #:		1	RRCID ->	026309	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
10	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
02	58 N	37	-0-	-21	B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLOUGHBY		WELL #:		2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
02	435 N	368	-0-	-67	B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLOUGHBY		WELL #:		3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
02	174 N	170	-0-	-4 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER		WELL #:		2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
12	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER		WELL #:		3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026316		COMPL. DATE 02/00/1957		TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3	N	-0-
10	186 N	86	-0-	-100 B	-0-	86	3	N	-0-
11	180 N	102	-0-	-78 B	-0-	102	3	N	-0-
12	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3	N	-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-
02	87 N	81	-0-	-6 B	-0-	81	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WISCHKAEMPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026317		COMPL. DATE 03/06/1954		TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3	N	-0-
10	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3	N	-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3	N	-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-
02	87 N	73	-0-	-14 B	-0-	73	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WISCHKAEMPER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026318		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3	N	-0-
01	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3	N	-0-
02	261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026319		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3	N	-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-
12	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125	3	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WISCHKAEMPER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026320		COMPL. DATE 02/20/1960		TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257	3	N	-0-
10	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3	N	-0-
11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-
02	290 N	289	-0-	-1 B	-0-	289	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209					
WOOD		WELL #:	1	RRCID -> 026321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-
11	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 3	N	-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-
01	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 3	N	-0-
02	348 N	339	-0-	-9 B	-0-	339 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
WOODALL		WELL #:	1	RRCID -> 026322	COMPL. DATE 02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-
10	248 N	133	-0-	-115 B	-0-	133 3	N	-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-
02	377 N	367	-0-	-10 B	-0-	367 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
DAMRON		WELL #:	1	RRCID -> 026336	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
WHITTLES, C. A.		WELL #:	1	RRCID -> 026360	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MCCALL		WELL #:	4	RRCID -> 026387	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1824 - 2005
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
DIAL		WELL #:		1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
02	116 N	95	-0-	-21	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL		WELL #:		3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
12	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
02	116 N	95	-0-	-21	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL		WELL #:		4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
02	174 N	152	-0-	-22	B	-0-	152	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL A		WELL #:		2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3	N	-0-	-0-
11	480 N	471	-0-	-9	B	-0-	471	3	N	-0-	-0-
12	496 N	426	-0-	-70	B	-0-	426	3	N	-0-	-0-
01	496 N	472	-0-	-24	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-
02	464 N	400	-0-	-64	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2	N	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2	N	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
DIAL-DICKEY		WELL #:	2	RRCID -> 026490	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ALICE RUTH		WELL #:	1	RRCID -> 026522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	32 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
VERA		WELL #:	1	RRCID -> 026524	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	177 3	-0-
10	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	N	-0-	183 3	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	178 3	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	N	-0-	179 3	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	182 3	-0-
02	174 N	163	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	163 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DICKEY, VERA		WELL #:	1	RRCID -> 026581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	168 3	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	173 3	-0-
11	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	169 3	-0-
12	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	155 3	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	N	-0-	162 3	-0-
02	174 N	144	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	144 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DICKEY, VERA		WELL #:	2	RRCID -> 026582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	246 3	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	252 3	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	249 3	-0-
12	248 N	235	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	235 3	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	252 3	-0-
02	232 N	210	-0-	-22	B	-0-	N	-0-	210 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209					
DIAL-DICKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-
12	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3	N	-0-
01	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3	N	-0-
02	174 N	149	-0-	-25 B	-0-	149 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
DIAL-DICKEY		WELL #:	3	RRCID -> 026594	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-
10	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-
11	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501 3	N	-0-
12	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-
01	496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375 3	N	-0-
02	493 N	403	-0-	-90 B	-0-	403 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MCDOWELL		WELL #:	3	RRCID -> 026865	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID -> 026866	COMPL. DATE 01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
EVANS		WELL #:	B 1	RRCID -> 026874	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3	N	-0-
10	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	240 3	N	-0-
11	300 N	224	-0-	-76 B	-0-	224 3	N	-0-
12	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228 3	N	-0-
01	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195 3	N	-0-
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
CHRISTNER		WELL #:	2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DARROW		WELL #:	1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
11	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02	203 N	178	-0-	-25 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HENDERSON		WELL #:	2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	279	-0-	-111 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
10	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
02	319 N	299	-0-	-20 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEDBETTER		WELL #:	2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	81	-0-	-129 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
02	290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
FLOREY		WELL #: 1		RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 3	N	-0-
10	527 N	501	-0-	-26	B	-0-	501 3	N	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507 3	N	-0-
12	527 N	516	-0-	-11	B	-0-	516 3	N	-0-
01	496 N	239	-0-	-257	B	-0-	239 3	N	-0-
02	493 N	420	-0-	-73	B	-0-	420 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

KING		WELL #: 1		RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89 3	N	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 3	N	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3	N	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-
01	93 N	40	-0-	-53	B	-0-	40 3	N	-0-
02	87 N	41	-0-	-46	B	-0-	41 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GOOCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-
10	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360 3	N	-0-
11	360 N	355	-0-	-5	B	-0-	355 3	N	-0-
12	372 N	339	-0-	-33	B	-0-	339 3	N	-0-
01	372 N	329	-0-	-43	B	-0-	329 3	N	-0-
02	348 N	301	-0-	-47	B	-0-	301 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MARTIN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 033401		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133 3	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127 3	N	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 3	N	-0-
01	124 N	91	-0-	-33	B	-0-	91 3	N	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 033860		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3	N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	N	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3	N	-0-
02	58 N	8	-0-	-50	B	-0-	8 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3	N	-0-	-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3	N	-0-	-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3	N	-0-	-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3	N	-0-	-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	186	-0-	-24	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	163	-0-	-47	B	-0-	163	3	N	-0-	-0-
10	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
02	203 N	176	-0-	-27	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	B	-0-	17	3	N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	B	-0-	55	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
MCCALL		WELL #:	3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004 PERF. 1805 - 1958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

REID		WELL #:	1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008 PERF. 1813 - 1972	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PATTERSON		WELL #:	2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389 PERF. 2236 - 2376	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176 3	N	-0-	-0-
02	174 N	162	-0-	-12	B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALMA		WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320 PERF. 1824 - 2163	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KINNARD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247 PERF. 2046 - 2168	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	72	-0-	-18	B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 3	N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209						
LISTER		WELL #:	2	RRCID -> 093129	COMPL. DATE 03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 - 1940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MCALISTER -X-		WELL #:	2	RRCID -> 093130	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 - 2130	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-	-0-
10	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3	N	-0-	-0-
11	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3	N	-0-	-0-
12	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3	N	-0-	-0-
01	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 3	N	-0-	-0-
02	406 N	395	-0-	-11 B	-0-	395 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MCDOWELL		WELL #:	14	RRCID -> 093131	COMPL. DATE 04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 - 2115	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MAGNOLIA -A-		WELL #:	4	RRCID -> 093132	COMPL. DATE 03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 - 2069	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WISCHKAEMPER -I-		WELL #:	1	RRCID -> 093133	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
02	116 N	110	-0-	-6 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
AYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2032 - 2116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
10		434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
11		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01		403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
02		348 N	325	-0-	-23 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1972 - 2044
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02		116 N	100	-0-	-16 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2153 - 2354
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02		116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NELSON		WELL #:	2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
01		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
02		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209						
BUBBA		WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1682 - 1833
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

APRIL		WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455 PERF. 2202 - 2420
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PAM		WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370 PERF. 2161 - 2343
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	150 N	92	-0-	-58	B	-0-	N	-0-	-0-
12	155 N	87	-0-	-68	B	-0-	N	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358 PERF. 2167 - 2339
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	180 N	95	-0-	-85	B	-0-	N	-0-	-0-
12	217 N	71	-0-	-146	B	-0-	N	-0-	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

OLETA		WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1868 - 1984
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	240 N	221	-0-	-19	B	-0-	N	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	N	-0-	-0-
01	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2608 - 2078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3	N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294		PERF. 2094 - 2240	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STAHL		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1812 - 2019	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1960 - 2538	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3	N	-0-		-0-
10	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3	N	-0-		-0-
11	810 N	694	-0-	-116 B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
12	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3	N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3	N	-0-		-0-
02	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MERTEL		WELL #: 2		RRCID -> 114564		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1978		PERF. 1818 - 1944	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	87 N	82	-0-	-5 B	-0-	82	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209									
MASSEY		WELL #:	2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 -	2501
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
12	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
02	319 N	297	-0-	-22 B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOWLER		WELL #:	2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 -	2446
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-			-0-
02	261 N	231	-0-	-30 B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEWIS		WELL #:	3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 -	2434
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
10	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILSON		WELL #:	2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 -	2206
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
02	145 N	144	-0-	-1 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GROSS		WELL #:	2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2402 -	2436
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
12	651 N	556	-0-	-95 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
02	493 N	481	-0-	-12 B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
LEWIS		WELL #:	8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 - 2637
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
10	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397 3		N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-		-0-
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
02	406 N	358	-0-	-48 B	-0-	358 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KROUCH		WELL #:	2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 - 2513
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-		-0-
02	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HESS		WELL #:	2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 - 2679
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
10	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416 3		N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-		-0-
12	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-		-0-
02	406 N	396	-0-	-10 B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 - 2254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3		N	-0-		-0-
10	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
02	290 N	286	-0-	-4 B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE		WELL #:	2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 - 2304
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572 3		N	-0-		-0-
10	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 3		N	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-		-0-
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-		-0-
02	522 N	499	-0-	-23 B	-0-	499 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
MAJOR -A-		WELL #:	2	RRCID -> 168229	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276	-	2312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	203 N	181	-0-	-22 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIS -A-		WELL #:	2	RRCID -> 168281	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2524	-	2560
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
10	868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 3	N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-		-0-
12	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813 3	N	-0-		-0-
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
02	754 N	709	-0-	-45 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HUDGINS		WELL #:	2	RRCID -> 168377	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225	-	2246
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
10	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	377 N	346	-0-	-31 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DWYER		WELL #:	2	RRCID -> 168380	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239	-	2275
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JOLLY		WELL #:	2	RRCID -> 168595	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2580	-	2602
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209									
YOES		WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 -	2393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
01	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
02	319 N	301	-0-	-18 B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL												
WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
01	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLASS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL "A"												
WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17 B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BROWN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
HESS		WELL #:	3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2562 - 2689
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3		N	-0-		-0-
10	868 N	764	-0-	-104 B	-0-	764 3		N	-0-		-0-
11	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782 3		N	-0-		-0-
12	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 3		N	-0-		-0-
01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-		-0-
02	754 N	669	-0-	-85 B	-0-	669 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2304 - 2310
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628 3		N	-0-		-0-
10	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	540 3		N	-0-		-0-
11	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 3		N	-0-		-0-
12	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572 3		N	-0-		-0-
01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-		-0-
02	580 N	570	-0-	-10 B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KROUCH		WELL #:	3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2435 - 2498
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
10	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3		N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
02	435 N	396	-0-	-39 B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASSEY		WELL #:	3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	2428 - 2513
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
10	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
11	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3		N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3		N	-0-		-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
02	232 N	211	-0-	-21 B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER		WELL #:	3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2407 - 2516
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-		-0-
10	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3		N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-		-0-
02	493 N	463	-0-	-30 B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
LEWIS		WELL #:		9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2502 - 2606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
12	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-	-0-
02	290 N	251	-0-	-39	B	-0-	251	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

CUBINE		WELL #:		3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2445 - 2530
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-
10	372 N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3	N	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-
12	403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-	-0-
02	348 N	338	-0-	-10	B	-0-	338	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

JOHNSTON		WELL #:		3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3	N	-0-	-0-
10	899 N	830	-0-	-69	B	-0-	830	3	N	-0-	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3	N	-0-	-0-
12	961 N	960	-0-	-1	B	-0-	960	3	N	-0-	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3	N	-0-	-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

DARSEY		WELL #:		4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	450 N	429	-0-	-21	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-
10	434 N	405	-0-	-29	B	-0-	405	3	N	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3	N	-0-	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3	N	-0-	-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-
02	406 N	392	-0-	-14	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF. 2315 - 2380
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-	-0-
10	434 N	345	-0-	-89	B	-0-	345	3	N	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3	N	-0-	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3	N	-0-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
MAJOR "A"		WELL #:	3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2215 - 2319
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
10	496 N	462	-0-	-34	B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER		WELL #:	4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2518 - 2603
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
10	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
01	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
02	232 N	214	-0-	-18	B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGEE		WELL #:	4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2337 - 2369
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	565	-0-	-5	B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
10	589 N	543	-0-	-46	B	-0-	543 3	N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KROUCH		WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2397 - 2446
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	670	-0-	-20	B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722 3	N	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779 3	N	-0-		-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRINGTON		WELL #:	4	RRCID ->	202419	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2467 - 2564
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	778	-0-	-2	B	-0-	778 3	N	-0-		-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761 3	N	-0-		-0-
11	750 N	745	-0-	-5	B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
12	806 N	796	-0-	-10	B	-0-	796 3	N	-0-		-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793 3	N	-0-		-0-
02	725 N	693	-0-	-32	B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
MAJOR "A"		WELL #:	4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 - 2378
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BURDINE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
02	406 N	404	-0-	-2 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUGGINS		WELL #:	204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
12	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
01	682 N	623	-0-	-59 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BARNES 'A'		WELL #:	4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	2433 - 2490
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
10	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
12	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
01	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
02	493 N	467	-0-	-26 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUGGINS		WELL #:	404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	2219 - 2428
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
11	660 N	624	-0-	-36 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
12	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
01	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
02	609 N	602	-0-	-7 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
COUSINS		WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-		-0-
11	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3		N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BARNES -B-		WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
02	319 N	311	-0-	-8 B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSTON		WELL #:	4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3		N	-0-		-0-
10	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
02	319 N	302	-0-	-17 B	-0-	302 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2349 - 2355
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-		-0-
02	377 N	345	-0-	-32 B	-0-	345 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOWARD		WELL #:	4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF.	2272 - 2357
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
01	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477 3		N	-0-		-0-
02	406 N	365	-0-	-41 B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
RICE		WELL #:	4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2245 - 2251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-
10	713 N	615	-0-	-98 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
11	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
12	713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641 3	N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-		-0-
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MATHERS		WELL #:	5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2390 - 2605

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
11	600 N	537	-0-	-63 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
01	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2424 - 2494

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
02	348 N	335	-0-	-13 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RICE		WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
10	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
TEXOLA		WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

YOES -A-		WELL #:	4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	797	-0-	-43	B	-0-	797 3	N	-0-	-0-
10	837 N	777	-0-	-60	B	-0-	777 3	N	-0-	-0-
11	870 N	734	-0-	-136	B	-0-	734 3	N	-0-	-0-
12	837 N	752	-0-	-85	B	-0-	752 3	N	-0-	-0-
01	775 N	733	-0-	-42	B	-0-	733 3	N	-0-	-0-
02	696 N	691	-0-	-5	B	-0-	691 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILSON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027 3	N	-0-	-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035 3	N	-0-	-0-
11	960 N	944	-0-	-16	B	-0-	944 3	N	-0-	-0-
12	1054 N	1020	-0-	-34	B	-0-	1020 3	N	-0-	-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037 3	N	-0-	-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	972 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STEWART		WELL #:	2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2480 - 2556
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112 3	N	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BEASLEY		WELL #:	5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2388 - 2476
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752 3	N	-0-	-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 3	N	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603 3	N	-0-	-0-
12	775 N	611	-0-	-164	B	-0-	611 3	N	-0-	-0-
01	682 N	654	-0-	-28	B	-0-	654 3	N	-0-	-0-
02	580 N	499	-0-	-81	B	-0-	499 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
HUNT		WELL #:	4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
11	360 N	357	-0-	-3	B	-0-	357	3	N	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	725	-0-	-85	B	-0-	725	3	N	-0-	-0-
10	775 N	730	-0-	-45	B	-0-	730	3	N	-0-	-0-
11	690 N	650	-0-	-40	B	-0-	650	3	N	-0-	-0-
12	744 N	676	-0-	-68	B	-0-	676	3	N	-0-	-0-
01	744 N	477	-0-	-267	B	-0-	477	3	N	-0-	-0-
02	638 N	519	-0-	-119	B	-0-	519	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-	-0-
11	360 N	340	-0-	-20	B	-0-	340	3	N	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON		WELL #:	3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3	N	-0-	-0-
11	330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
12	372 N	169	-0-	-203	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
01	372 N	343	-0-	-29	B	-0-	343	3	N	-0-	-0-
02	319 N	308	-0-	-11	B	-0-	308	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOLDSTONE		WELL #:	3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
10	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
12	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
02	203 N	199	-0-	-4	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209							
YOES		WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2304 - 2360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		245
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		245
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 3	N	-0-		245
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-		245
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		245
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		245
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUNT		WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2230 - 2315

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DWYER		WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2200 - 2268

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
10	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
11	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
12	589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
01	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOLDSTONE		WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2300 - 2431

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
10	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ABBOTT		WELL #:	4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2390 - 2570

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
YOES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 - 2474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YOES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 - 2444
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
01	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
02	377 N	368	-0-	-9 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MOREMAN		WELL #:	4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370 - 2434
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
12	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
01	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HIBLER "A"		WELL #:	4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634 - 2726
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
11	450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
02	435 N	428	-0-	-7 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GRIFFIN		WELL #:	3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298 - 2372
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
10	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
11	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
12	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
02	435 N	409	-0-	-26 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
CUBINE		WELL #:	4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
01	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
02	174 N	159	-0-	-15 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-		-0-
11	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
12	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3		N	-0-		-0-
01	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3		N	-0-		-0-
02	522 N	487	-0-	-35 B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOYD		WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
12	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71 3		N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
02	116 N	88	-0-	-28 B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209									
BEASLEY		WELL #:	4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 -	2388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-	
10	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-	
11	570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-	
12	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-	
01	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-	
02	551 N	519	-0-	-32 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS		WELL #:	4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 -	2330
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-	
11	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-	
12	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-	
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-	
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAW "A"		WELL #:	4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 -	2434
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	174	-0-	-156 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	180	-0-	-192 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-	
01	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-	
02	174 N	122	-0-	-52 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLASS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 -	2500
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-	
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	282	-0-	-8 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOWLER "C"		WELL #:	4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 -	2434
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-	
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-	
11	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-	
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-	
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-	
02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
STUBBS		WELL #:	4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	963	-0-	-91 B	-0-	963 3		N	-0-		-0-
11	960 N	900	-0-	-60 B	-0-	900 3		N	-0-		-0-
12	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3		N	-0-		-0-
01	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913 3		N	-0-		-0-
02	870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILSON "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-		-0-
12	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3		N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YOES		WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414 3		N	-0-		-0-
10	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3		N	-0-		-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3		N	-0-		-0-
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 3		N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//	040209								
WILSON		WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
02	261 N	254	-0-	-7 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TIBBETS		WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
10	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON		WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
10	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
12	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
02	522 N	410	-0-	-112 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILSON		WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROSS		WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
02	203 N	201	-0-	-2 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453										
KNOLL		WELL #:	1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 2	N	-0-				-0-
02	29 N	14	-0-	-15	B	-0-	14 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FINLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 2	N	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-				-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53 2	N	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2	N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FINLEY		WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GEORGE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-				-0-
11	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22 2	N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26 2	N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453						
GEORGE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026705	COMPL. DATE 06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GEORGE -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026706	COMPL. DATE 09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GEORGE -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026707	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GEORGE -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026708	COMPL. DATE 08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GEORGE		WELL #:	2	RRCID -> 026709	COMPL. DATE 07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453									
GEORGE -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NEWTON		WELL #:	1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		137 N	137	-0-	-0-	B	137 2	N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	B	155 2	N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	B	144 2	N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	B	143 2	N	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	B	112 2	N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	B	127 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEAR		WELL #:	1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CANTRELL		WELL #:	1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CANTRELL		WELL #:	2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		186 N	186	-0-	-0-	B	186 2	N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	B	201 2	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-	N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-	N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
DAYBERRY		WELL #:	1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
F & M BANK											
		WELL #:	1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
12	12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GORDON											
		WELL #:	1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GUYTON HEIRS -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HUNTER											
		WELL #:	1	RRCID ->	026728	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
12	341 N	100	-0-	-241 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
01	341 N	4	-0-	-337 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
KOBER		WELL #:	1	RRCID ->	026729	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PIKE, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	026731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PIKE, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

REEVES, J. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

REEVES, J. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
RISK		WELL #:	2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SATTERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
12	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCHWARTING		WELL #:	1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STEPHENS, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STEPHENS, FRANK		WELL #:	2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
12	279 N	6	-0-	-273 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453					
FINLEY, A. H.		WELL #:	1	RRCID -> 027049	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-
12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-
02	377 N	326	-0-	-51 B	-0-	326 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

GEORGE -E-		WELL #:	2	RRCID -> 031321	COMPL. DATE 10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

GEORGE -C-		WELL #:	3	RRCID -> 031500	COMPL. DATE 11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

GEORGE -A-		WELL #:	2	RRCID -> 031501	COMPL. DATE 08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BEARROW		WELL #:	A 1	RRCID -> 033768	COMPL. DATE 04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
CAPERTON		WELL #:	1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HARVEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #:	2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
OGORMAN		WELL #:	B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
OGORMAN		WELL #:	B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HOWE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	311	-0-	-49	B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
10	372 N	323	-0-	-49	B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LISLE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	411	-0-	-39	B	-0-	411 2	N	-0-	-0-
10	465 N	378	-0-	-87	B	-0-	378 2	N	-0-	-0-
11	420 N	356	-0-	-64	B	-0-	356 2	N	-0-	-0-
12	434 N	405	-0-	-29	B	-0-	405 2	N	-0-	-0-
01	372 N	365	-0-	-7	B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
02	348 N	177	-0-	-171	B	-0-	177 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LEAKE		WELL #:	1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
02	116 N	102	-0-	-14	B	-0-	102 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
MARTIN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SATERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SATERFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-	-0-	
10	62 N	7	-0-	-55	B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453									
OGORMAN, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	2027 - 2035	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GEORGE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	B	16	16	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	26	-0-	26	B	42	26	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 42												

DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1810 - 1855	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JERNIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1790 - 1960	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752 - 1820	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
02	116 N	86	-0-	-30	B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453										
SHANNON		WELL #:	1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
10	620 N	575	-0-	-45	B	-0-	575	2	N	-0-		-0-	
11	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2	N	-0-		-0-	
12	620 N	575	-0-	-45	B	-0-	575	2	N	-0-		-0-	
01	589 N	461	-0-	-128	B	-0-	461	2	N	-0-		-0-	
02	522 N	348	-0-	-174	B	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HELEN		WELL #:	1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750 - 2760			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2036 - 2116			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
12	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EMILY		WELL #:	1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1802 - 1914			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	92	-0-	-32	B	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
11	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
02	87 N	80	-0-	-7	B	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MORGAN		WELL #:	1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1766 - 1776			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	254	-0-	254	B	254	254	2	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	588	-0-	588	B	842	588	2	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	538	-0-	538	B	1380	538	2	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	479	-0-	479	B	1859	479	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1859													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.//	056384							
JACK		WELL #:	9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF. 1906 - 2034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	6	-0-	6	B	6	N	-0-		-0-
01	14B DENY	4	-0-	4	B	4	N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	10	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		10							
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.			068309							
PARKER FEE "A"		WELL #:	32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 - 2980
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	120	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	B	120	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE "A"		WELL #:	40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 - 2925
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	120	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	B	120	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE "A"		WELL #:	42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	120	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	B	120	N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	120	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BLACK'S OIL & GAS			072614							
MCLARTY ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		493							
09	771 R	278	-0-	-493	B	278	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	B	308	N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	B	293	N	-0-		-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	B	1175	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	B	221	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BLACK'S OIL & GAS		//CONT.// 072614									
MCLARTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 169842		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2010 - 2272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 544											
09	822 R	278	-0-	-544 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		076788									
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #: 1080		RRCID -> 025944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRADLEY OPERATING CO.		087255									
ASH		WELL #: C 2		RRCID -> 026363		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 R	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
12	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
02	87 N	27	-0-	-60 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GETHING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026519		COMPL. DATE 08/31/1959		TOTAL DEPTH 2752		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BREEDING, JIMMY		090650									
FAYE, NETTIE		WELL #: 1		RRCID -> 124264		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2000 - 2180	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BRONCO OIL COMPANY			096675							
SITTER, G. W.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	N	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 2	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
01	372 N	329	-0-	-43	B	-0-	329 2	N	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SITTER		WELL #:	C 1	RRCID ->	026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040 - 2460
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 2	N	-0-	-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 2	N	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175 2	N	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SITTER		WELL #:	D 1	RRCID ->	026985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 2	N	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174 2	N	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HARBOUR		WELL #:	1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WALKER		WELL #:	3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 - 2402
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.//	100503					
UPHAM GAS CO.		WELL #:	2	RRCID -> 025829	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
UPHAM GAS CO.		WELL #:	3	RRCID -> 025830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
UPHAM GAS CO.		WELL #:	4	RRCID -> 025831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
FLETCHER		WELL #:	1	RRCID -> 025845	COMPL. DATE 01/12/1932	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
KNOX		WELL #:	1	RRCID -> 025846	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		723					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		723					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BLACK RESOURCES		//CONT.//	100503						
CARR		WELL #:	1	RRCID -> 025847	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

HALL		WELL #:	1	RRCID -> 025849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JADE		WELL #:	2	RRCID -> 025850	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JORDEN		WELL #:	3	RRCID -> 025851	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ANNA		WELL #:	3	RRCID -> 025879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BLACK RESOURCES		//CONT.//	100503							
CLARK		WELL #:	2	RRCID ->	025880	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DUNN		WELL #:	1	RRCID ->	025881	COMPL. DATE	10/22/1954	TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SAUNDERS, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	025882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HUSELBY, ISABEL		WELL #:	1	RRCID ->	025906	COMPL. DATE	10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 3	N	-0-	-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 3	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

COBB, S. A. -EST-		WELL #:	1	RRCID ->	025907	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 3	N	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BLACK RESOURCES		//CONT.//	100503					
COBB EST. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 025908	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	9 3			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	6 3			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	140 3			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	118 3			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
COBB EST. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025909	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		75					
09	14B2 EXT	63	-0-	63 B	138	63 3		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	138			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	138		NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		138					
HUSELBY ISABEL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 025910	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
HUSELBY -B-		WELL #:	1	RRCID -> 025911	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 025912	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
 CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

GETTINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	82 3	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	92 3	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	151 3	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	139 3	-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	128 3	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BLACK RESOURCES		//CONT.//	100503						
LANGHAM		WELL #:	1	RRCID -> 025939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-	-0-
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-	-0-
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CARPENTER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026447	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID -> 026584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CHAPMAN		WELL #:	2	RRCID -> 026699	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MORSE		WELL #:	2	RRCID -> 041365	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
BLACK RESOURCES		//CONT.//	100503							
MILTON		WELL #:	1	RRCID -> 060721	COMPL. DATE 11/29/1974	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2180	-	2224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MILTON -A-		WELL #:	3	RRCID -> 062287	COMPL. DATE 09/15/1974	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2099	-	2336	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HOLLY ANN		WELL #:	1	RRCID -> 070672	COMPL. DATE 08/28/1976	TOTAL DEPTH 2361	PERF. 1975	-	2350	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GRADY		WELL #:	J 5	RRCID -> 079093	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2144	-	2172	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
01	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CARPENTER -C-		WELL #:	1	RRCID -> 084008	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2108	-	2118	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
BLACK RESOURCES		//CONT.//	100503									
CHRIS		WELL #:	2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2180 - 2840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REBEL RESOURCES LBC LLC			100662									
EAKINS		WELL #:	6	RRCID ->	026489	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
10		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
11		330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
12		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
01		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	026526	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
10		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
11		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
12		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
02		290 N	232	-0-	-58 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415									
SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PS1 ENTERPRISES, LLC			101493									
CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1650 - 1900	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
ELENDIL RESOURCES LLC			101740							
GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026520	COMPL. DATE 06/03/1952	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

BRYAN, RICKEY			104271							
CURRY		WELL #:	1	RRCID -> 027047	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 -	1970	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

CADRA, MARK			122578							
CADRA		WELL #:	1	RRCID -> 098940	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 -	1977	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

CARPENTER, MILTON			134100							
CARPENTER		WELL #:	C 1	RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.			200848									
REEVES, E. B.		WELL #:	1	RRCID -> 025900	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAW		WELL #:	1	RRCID -> 025903	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAW		WELL #:	2	RRCID -> 025904	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026589	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EAKINS		WELL #:	1	RRCID -> 026590	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	401	-0-	-199 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
10		620 N	420	-0-	-200 B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
12		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
02		348 N	214	-0-	-134 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848							
PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026645	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-	-0-
10	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3		N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-	-0-
02	261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	2	RRCID -> 026647	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-	-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-	-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	3	RRCID -> 026648	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	4	RRCID -> 026649	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-	-0-
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	197 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	7	RRCID -> 026651	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-	-0-
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3		N	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-	-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848					
PARKER FEE		WELL #:	9	RRCID -> 026653	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-
10	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3	N	-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-
02	377 N	369	-0-	-8 B	-0-	369 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-
02	203 N	197	-0-	-6 B	-0-	197 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-		-0-
10	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	377 N	374	-0-	-3 B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MCDOWELL, HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 027017		COMPL. DATE 12/30/1958		TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848							
PARKER FEE		WELL #:	27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3		N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-	-0-
02	116 N	113	-0-	-3 B	-0-	113 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DAVIS & SIMMONS			206800							
DAVIS, O.		WELL #:	1	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DAWSON, B G OIL & GAS LTD			208031							
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 2		N	-0-	-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		N	-0-	-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2		N	-0-	-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		N	-0-	-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 2		N	-0-	-0-
*02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	436	-0-	-74 B	-0-	436 2		N	-0-	-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-	-0-
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2		N	-0-	-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-	-0-
*02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CARPENTER		WELL #:	5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 2		N	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-	-0-
11	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 2		N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-	-0-
01	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2		N	-0-	-0-
*02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//	208031									
WEBB		WELL #:	B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
12		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
01		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
02		232 N	218	-0-	-14 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DE BO PRODUCTION CO.			209090									
TINDALL		WELL #:	1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCLARTY-LESTER				WELL #:	B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCLARTY-LESTER				WELL #:	B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005									
SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID -> 025957	COMPL. DATE 10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAUNDERS NCT-2		WELL #:	9	RRCID -> 025958	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAW, M. A.		WELL #:	2	RRCID -> 025967	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:	8	RRCID -> 026669	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	30	1	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	31	1	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	30	1	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	31	1	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	31	1	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-	N	-0-	29	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:	55	RRCID -> 101524	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//	381155							
COBB		WELL #:	1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORSE -B-		WELL #:	B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	134	-0-	-16	B	-0-	134	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORSE		WELL #:	1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JONES		WELL #:	1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SLOSS, O. B.		WELL #:	1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291							
DIAL -B- -NCT- -1-			WELL #:	1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DIAL -B- -NCT- -1-			WELL #:	3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12		1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01		1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02		936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DIAL -B- -NCT- -1-			WELL #:	4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCLARTY-LESTER				WELL #:	A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PETTIT				WELL #:	1	RRCID -> 025956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		840 N	803	-0-	-37	B	-0-	N	-0-	-0-
10		868 N	829	-0-	-39	B	-0-	N	-0-	-0-
11		889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01		837 N	789	-0-	-48	B	-0-	N	-0-	-0-
02		841 N	807	-0-	-34	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

JUDY											
		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RILEY											
		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHRISTIAN											
		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JILL											
		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1760 - 1909

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1764 - 1882

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010 - 2140		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042 - 2144		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID -> 172328	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074 - 2116		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SHULL		WELL #:	2	RRCID -> 172330	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//	486623							
DARSEY, R. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026671	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY, R. E.		WELL #:	3	RRCID -> 026672	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY, R. E.		WELL #:	4	RRCID -> 026673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 3	N	-0-	-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582 3	N	-0-	-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597 3	N	-0-	-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560 3	N	-0-	-0-
01	527 N	443	-0-	-84	B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY, R. E.		WELL #:	B 1	RRCID -> 026674	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY, R. E.		WELL #:	B 2	RRCID -> 026675	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 3	N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LEJAN, INC. 495727
 DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	87 N	85	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LISLE, JACK			502900						
LYSLE		WELL #:	1	RRCID -> 114561	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH 1911	PERF. 1746	- 1892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

M5OEXIT, LLC			519482						
ZWEIG		WELL #:	3	RRCID -> 114697	COMPL. DATE 11/03/1953	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2565	- 2850	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

ZWEIG		WELL #:	5	RRCID -> 134229	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2746	- 2918	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MACINA, P.T.			520466						
LINKEY, C. A.		WELL #:	1	RRCID -> 026601	COMPL. DATE 02/00/1927	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MACINA		WELL #:	1	RRCID -> 027044	COMPL. DATE 01/00/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354									
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 - 2755	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MCDOWELL RANCH		WELL #:		548192	1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	30	-0-	-30	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MEGG, L.P.		WELL #:		559350	1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23													

WORD, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2023 - WELL PLUGGED 10/12/23													

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:		574324	2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324								
DIAL DICKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	026596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
12	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
02	232 N	199	-0-	-33 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	026597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
10	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
12	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
01	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
*02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT		WELL #:	3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT		WELL #:	4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MON CORP.		//CONT.//	574328								
MORSE, J. S. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

MORSE, J. S. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

MORSE, J. S. -C-		WELL #:	3	RRCID ->	026513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

MORSE, J. S. -D-		WELL #:	4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
10	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
ZUEB				WELL #:	1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2	N	-0-		-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2	N	-0-		-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2	N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2	N	-0-		-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB												
				WELL #:	2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB												
				WELL #:	3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB												
				WELL #:	4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2	N	-0-		-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB												
				WELL #:	5	RRCID ->	026627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//	617005								
ZUEB		WELL #:	6	RRCID -> 026628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ZUEB		WELL #:	9	RRCID -> 026630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ZUEB		WELL #:	10	RRCID -> 026631	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ZUEB		WELL #:	11	RRCID -> 026632	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ZUEB		WELL #:	12	RRCID -> 026633	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//	617005							
ZUEB		WELL #:	13	RRCID ->	026634	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 2	N	-0-	-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2	N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336 2	N	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 2	N	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-	-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ZUEB		WELL #:	14	RRCID ->	026635	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2	N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 2	N	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 2	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ZUEB		WELL #:	15	RRCID ->	026636	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 2	N	-0-	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 2	N	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ZUEB		WELL #:	16	RRCID ->	026637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ZUEB		WELL #:	18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 2	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-	-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS			617042									
PURCELL		WELL #:	1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STUCKEY, O. P.		WELL #:	2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 12/20/1928	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS, A. N.		WELL #:	1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MINERAL FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026450	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BACK & AXELROD		WELL #:	B 1	RRCID -> 026451	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
10		124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
11		120 N	97	-0-	-23	B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
12		124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
01		124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
BACK CORONADO		WELL #:	1	RRCID -> 026528	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MASSAY, D. N.		WELL #:	1	RRCID -> 026861	COMPL. DATE 01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MASSEY, D. N. -C-		WELL #:	3	RRCID -> 026863	COMPL. DATE 08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SHELTON		WELL #:	1	RRCID -> 026864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

FARREN		WELL #:	1	RRCID -> 026867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	247	-0-	-53	B	-0-	N	-0-	-0-
10	279 N	173	-0-	-106	B	-0-	N	-0-	-0-
11	270 N	164	-0-	-106	B	-0-	N	-0-	-0-
12	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
01	186 N	91	-0-	-95	B	-0-	N	-0-	-0-
02	145 N	126	-0-	-19	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
FARREN		WELL #:	B 1	RRCID ->	026868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LONGIN, H.		WELL #:	1	RRCID ->	026869	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2355	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASSEY, R. A.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
GARDNER, IDA A.		WELL #:	2	RRCID -> 026926	COMPL. DATE 10/19/1962	TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
HARLAN, R. L. -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026928	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:	1	RRCID -> 026929	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	1054 N	774	-0-	-280	B	-0-	N	-0-	-0-
01	868 N	670	-0-	-198	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026930	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	540 N	502	-0-	-38	B	-0-	N	-0-	-0-
10	527 N	488	-0-	-39	B	-0-	N	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	527 N	433	-0-	-94	B	-0-	N	-0-	-0-
01	496 N	181	-0-	-315	B	-0-	N	-0-	-0-
02	435 N	252	-0-	-183	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
KING, HARRIS F.		WELL #:	1	RRCID -> 026931	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
KING, MYRTLE		WELL #:	1	RRCID -> 026932	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026933	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026934	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	B	2	N	2 3	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2						

MASSEY, R. A. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026935	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MASSEY, R. A. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026936	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	B	1	N	1 3	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		1						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026937	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	1	RRCID -> 026938	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	2	RRCID -> 026939	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026940	COMPL. DATE 10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	183 N	183	-0-	-0-	B	183 3	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	189 3	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	B	175 3	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	B	190 3	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	B	213 3	-0-		-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	B	182 3	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:	1	RRCID -> 026941	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042								
SITTER -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026943	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SITTER -G-											
WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WINGO, S.											
WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WINGO, S.											
WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WOODWARD											
WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	80	-0-	-100	B	-0-	N	-0-	80 3	-0-
10	186 N	76	-0-	-110	B	-0-	N	-0-	76 3	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	129 3	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	153 3	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	178 3	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	217 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
 MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 03/29/1956 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
MORSE -65-		WELL #:	2	RRCID -> 026469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	B	-0-	119 2	N	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137 2	N	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154 2	N	-0-	-0-
02	116 N	114	-0-	-2	B	-0-	114 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MORSE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID -> 026470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-	-0-
10	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
11	240 N	185	-0-	-55	B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
12	248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026471	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 2	N	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 2	N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-	-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIS		WELL #:	1	RRCID -> 026474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
WILLIS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
02	290 N	279	-0-	-11 B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2		N	-0-		-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
12	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2		N	-0-		-0-
01	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
02	464 N	430	-0-	-34 B	-0-	430 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-		-0-
11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-		-0-
12	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2		N	-0-		-0-
02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-		-0-
10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-		-0-
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
ROBINSON		WELL #:	1	RRCID ->	048253	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

THUT		WELL #:	1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2582 - 2886
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
10	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

THUT		WELL #:	4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-		-0-
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-		-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
12	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TERIANA		WELL #:	1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2078 - 2746
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
01	124 N	8	-0-	-116 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	116 N	5	-0-	-111 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ROSE, B. BULL		WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
01	372 N	177	-0-	-195 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
02	261 N	240	-0-	-21 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 PETRO HALEY //CONT.// 660062
 SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
 HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		10 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		11 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		12 14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		01 14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		02 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3	N	-0-	-0-
		10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-	-0-
		11	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
		12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
		01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	N	-0-	-0-
		10	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927 3	N	-0-	-0-
		11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3	N	-0-	-0-
		12	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433 3	N	-0-	-0-
		01	279 N	254	-0-	-25	B	-0-	254 3	N	-0-	-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		10 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		11 14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		12 14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		01 14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
		02 14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
SAUNDERS -A-		WELL #:	C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAUNDERS, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	025877	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	145 N 145	-0-	-0-	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
10	150 N 150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
11	96 N 96	-0-	-0-	B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12	54 N 54	-0-	-0-	B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
01	128 N 40	-0-	-88	B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAUNDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID ->	025878	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHAW		WELL #:	4	RRCID ->	025891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	28 N 28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
10	29 N 29	-0-	-0-	B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11	26 N 26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	18 N 18	-0-	-0-	B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
01	31 N 18	-0-	-13	B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DARSEY		WELL #:	1	RRCID ->	026603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	262 N 262	-0-	-0-	B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
10	252 N 252	-0-	-0-	B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11	283 N 283	-0-	-0-	B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	281 N 281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	248 N 230	-0-	-18	B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
DARSEY -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026604	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026606	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-		-0-
12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
01	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026607	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DARSEY -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097						
DARSEY -D-		WELL #:	3	RRCID -> 026614	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DARSEY -D-		WELL #:	4	RRCID -> 026615	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DARSEY -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026616	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	372 N	340	-0-	-32	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DARSEY -E-		WELL #:	2	RRCID -> 026617	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DARSEY -E-		WELL #:	3	RRCID -> 026618	COMPL. DATE 08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190											
NORTH PURSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ADNEY		WELL #:	1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*01		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
*02		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		11 N	10	-0-	-1	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
01		11 N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*02		11 N	9	-0-	-2	B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

IVY		WELL #:	1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
10		684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
12		680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2	N	-0-			-0-
01		589 N	551	-0-	-38	B	-0-	551	2	N	-0-			-0-
*02		551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190											
JOHNNIE		WELL #:	1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
01		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*02		145 N	116	-0-	-29 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KAYLO		WELL #:	1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
01		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*02		203 N	175	-0-	-28 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MADELINE		WELL #:	1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		140 N	140	-0-	-0 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*01		260 N	260	-0-	-0 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
*02		255 N	255	-0-	-0 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MARY		WELL #:	1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*01		63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*02		61 N	61	-0-	-0 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MOLLIE, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*01		85 N	85	-0-	-0 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*02		84 N	84	-0-	-0 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190								
PURSLEY, C. P.		WELL #:	1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SOUTH PURSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TOMMIE		WELL #:	1	RRCID ->	026570	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
01	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
*02	377 N	319	-0-	-58 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	026571	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	773	-0-	-37 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
10	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2	N	-0-			-0-
12	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2	N	-0-			-0-
01	806 N	650	-0-	-156 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
*02	754 N	650	-0-	-104 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JIM		WELL #:	1	RRCID ->	026572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
10	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
01	434 N	348	-0-	-86 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
*02	406 N	348	-0-	-58 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190							
JIM-DOC		WELL #:	1	RRCID ->	026573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KATE		WELL #:	1	RRCID ->	026574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2	N	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LELIA		WELL #:	1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LENA		WELL #:	1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIE, MAY		WELL #:	1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2	N	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2	N	-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634							
FOWLER		WELL #:	A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORSE, J. S.		WELL #:	B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	186	-0-	-24	B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BACK, E. V. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CUBINE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634						
CUBINE -B-		WELL #:	2	RRCID -> 025808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CUBINE -B-		WELL #:	3	RRCID -> 025809	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CUBINE -B-		WELL #:	4	RRCID -> 025810	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SANDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID -> 025858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	435 N	164	-0-	-271	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAUNDERS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 025860	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634						
FOSTER		WELL #:	1	RRCID -> 026805	COMPL. DATE 07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-
10	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-	-0-
11	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 3	N	-0-	-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-	-0-
01	465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-
02	406 N	398	-0-	-8 B	-0-	398 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LANGLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BINKLEY ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 026912	COMPL. DATE 01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-	-0-
11	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 3	N	-0-	-0-
12	310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
01	310 N	192	-0-	-118 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
02	261 N	189	-0-	-72 B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BINKLEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 026913	COMPL. DATE 05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-	-0-
11	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
12	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
01	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
02	116 N	89	-0-	-27 B	-0-	89 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BINKLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
11	330 N	231	-0-	-99 B	-0-	231 3	N	-0-	-0-
12	310 N	182	-0-	-128 B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
01	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
02	232 N	166	-0-	-66 B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634								
BOATMAN BANK		WELL #:	2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BOATMAN BANK											
		WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BARBEE, O. V.											
		WELL #:	1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	3	N	-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-
01	279	N	166	-0-	-113	B	-0-	166	3	N	-0-
02	145	N	65	-0-	-80	B	-0-	65	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WALLACE											
		WELL #:	1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WHITTINGTON											
		WELL #:	1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	146	1	145	3
10	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	241	1	242	3
11	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	167	1	167	3
12	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	205	1	206	3
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	145	1	145	3
02	232	N	48	-0-	-184	B	-0-	24	1	24	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128	3		N	-0-		201
10	248 N	59	-0-	-189 B	-0-	59	3		N	-0-		201
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-		201
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-		201
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-		201
02	174 N	83	-0-	-91 B	-0-	83	3		N	-0-		201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-		-0-
02	58 N	18	-0-	-40 B	-0-	18	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-		-0-
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
02	87 N	70	-0-	-17 B	-0-	70	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLENE		WELL #:	1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FARREN		WELL #:	1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.			697042									
CHAPMAN		WELL #:	1007	RRCID ->	025842	COMPL. DATE	06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE, J.		WELL #:	1	RRCID ->	025843	COMPL. DATE	03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REYNOLDS, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
11	90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEBB		WELL #:	A 18	RRCID ->	026441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	128	-0-	-22	B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
10	155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
11	150 N	103	-0-	-47	B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLEBANK		WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746								
CLAIRE		WELL #:	1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	2232 - 2446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SESCO		WELL #:	2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2067 - 2215
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SESCO		WELL #:	1	RRCID ->	109669	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	1938 - 2042
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

JAN		WELL #:	1	RRCID ->	109670	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1894 - 2023
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PAL		WELL #:	1	RRCID ->	110638	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1826 - 1980
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
 BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
 LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
MCMURTRY		WELL #:	3	RRCID ->	026386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FINLEY, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026401	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GEORGE /UNION/		WELL #:	2	RRCID ->	026404	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORGAN		WELL #:	3	RRCID ->	026415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SIMMS, L. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STUCKEY, O. P.		WELL #:	1	RRCID ->	026424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WOFFORD, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026427	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026431	COMPL. DATE	09/20/1929	TOTAL DEPTH	1904	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1311							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1311							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
PURCELL, M. S.		WELL #:	1	RRCID -> 026433	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
PURCELL, M. S.		WELL #:	A 1	RRCID -> 026434	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
HOLMES, W. H.		WELL #:	1	RRCID -> 026542	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
NELSON, A. L.		WELL #:	3	RRCID -> 026547	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
NELSON, A. L.		WELL #:	5	RRCID -> 026548	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
SMITH, C.		WELL #:	1	RRCID ->	026550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

VERMILLION, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026712	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FRANKS, H. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026806	COMPL. DATE	02/18/1959	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FRANKS, H. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026807	COMPL. DATE	07/00/1959	TOTAL DEPTH	1970	PERF.	N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:	1	RRCID ->	026809	COMPL. DATE	10/23/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
ACKLEY, M. E.		WELL #:	5	RRCID -> 026816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

ATKINS, T. HARVEY		WELL #:	1	RRCID -> 026817	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BINKLEY, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 026820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CUDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:	1	RRCID -> 026821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CUDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:	1	RRCID -> 026822	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
GORDON, G. C.		WELL #:	1 T	RRCID -> 026824	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GORDON, G. C.		WELL #:	2 T	RRCID -> 026825	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:	1	RRCID -> 026826	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GRISWOLD, R. W.		WELL #:	2	RRCID -> 026828	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GROGAN, JOHN W.		WELL #:	3	RRCID -> 026831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
GROGAN, J. W.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JONES, T. C.		WELL #:	3	RRCID ->	026836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JONES, T. C.		WELL #:	4	RRCID ->	026837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK, A. J.		WELL #:	2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK, A. J.		WELL #:	3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CLOSE		WELL #:	1	RRCID ->	026879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CLOSE		WELL #:	2	RRCID ->	026880	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	4093								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	4093								
GOOCH, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026881	COMPL. DATE	07/07/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GROGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LANKFORD		WELL #:	1	RRCID ->	026888	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
POWELL		WELL #:	A 1	RRCID ->	026891	COMPL. DATE	12/16/1961	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POWELL		WELL #:	B 2	RRCID ->	026893	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026894	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RIPPY		WELL #:	1	RRCID ->	026895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ANNETTE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	026896	COMPL. DATE	08/12/1960	TOTAL DEPTH	1979	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
STAFFORD, J.		WELL #:	3	RRCID ->	026898	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	2008 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	026899	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CLOSE, IVEY		WELL #:	3	RRCID ->	026901	COMPL. DATE	10/00/1929	TOTAL DEPTH	1420	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CLOSE, IVEY		WELL #:	13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CLOSE, IVEY		WELL #:	14	RRCID ->	026903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CLOSE, IVEY		WELL #:	15	RRCID ->	026904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CLOSE, IVEY		WELL #:	17	RRCID ->	026905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CLOSE, IVEY		WELL #:	19	RRCID ->	026907	COMPL. DATE	07/00/1930	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
COOPER		WELL #:	B 1	RRCID ->	026908	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GROGAN		WELL #:	B 1	RRCID ->	026910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CUUDEBACK		WELL #:	1	RRCID ->	026953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FARRIS											
WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAILEY											
WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

M&D CLOSE											
WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

M&D CLOSE											
WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
M&D CLOSE		WELL #:	3	RRCID ->	026961	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOOCH		WELL #:	3	RRCID ->	026965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOOCH		WELL #:	5	RRCID ->	026967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOOCH		WELL #:	6	RRCID ->	026968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOOCH		WELL #:	7	RRCID ->	026969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
FRANKS, H. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026986	COMPL. DATE	05/24/1958	TOTAL DEPTH	2061	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026988	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	484							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	484	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	484							
FRANKS, H. E. -B-		WELL #:	B 2	RRCID ->	026989	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	2055	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 3	RRCID ->	026990	COMPL. DATE	02/09/1959	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	279							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	279	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	279							
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 4	RRCID ->	026991	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID -> 039530	COMPL. DATE 10/13/1965	TOTAL DEPTH 2043	PERF. 1859 - 2043			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH 2037	PERF. 1875 - 1886			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID -> 039827	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 073140	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH 2437	PERF. 2310 - 2420			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
RENEAU		WELL #:	1	RRCID -> 080303	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH 2240	PERF. 1951 - 2128			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	209							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	209							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	090739	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 - 2160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1866 - 1830
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

ELIZABETH		WELL #:	1002	RRCID ->	092337	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	2026	PERF. 1936 - 1982
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MACINA		WELL #:	1	RRCID ->	092591	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1813 - 1999
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MACINA		WELL #:	2	RRCID ->	092592	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	2056	PERF. 1818 - 1971
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
MACINA		WELL #:	3	RRCID ->	093510	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1731 - 1854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TROXELL, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	094093	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1814 - 1910
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CARPENTER		WELL #:	9501 A	RRCID ->	094094	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2083 - 2198
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MACINA-108-		WELL #:	1	RRCID ->	097256	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1587 - 2095
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

HOLMES		WELL #:	1	RRCID ->	097259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2178	PERF.	1776 - 1806
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1924 - 2246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MACINA -126-		WELL #:	1	RRCID ->	098548	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1964 - 2137
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 - 2200
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF. 1864 - 2006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HENRY		WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1996 - 2119	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 2024 - 2104	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SESCO -B-		WELL #:	1	RRCID ->	114565	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 2058 - 2357	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEAU		WELL #:	2	RRCID ->	115533	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	2366	PERF. 2051 - 2334	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
TEDDER		WELL #:	3	RRCID ->	116435	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	2124	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

FITZGERALD		WELL #:	1	RRCID ->	122801	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	1665	PERF.	1487 - 1628
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

GROGAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	127611	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	1101 - 1216
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	137							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	137							

EVANS		WELL #:	1	RRCID ->	140597	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2109 - 2446
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

COPELAND		WELL #:	1	RRCID ->	145973	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	1967 - 2140
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
MANKINS		WELL #:	2	RRCID -> 149691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2227	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BELL, G.		WELL #:	1	RRCID -> 151634	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2154 -	2184	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BELL, G.		WELL #:	2	RRCID -> 151635	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BELL, G.		WELL #:	3	RRCID -> 152880	COMPL. DATE 04/01/1968	TOTAL DEPTH 2217	PERF. 2030 -	2217	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

RENEAU		WELL #:	201A	RRCID -> 226519	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1500 -	4242	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
RENEAU #18-1		WELL #:	1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
RENEAU #2-2		WELL #:	202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		122							
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		122							
RHYNE, J.V.		706379								
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
RIO PETROLEUM, INC.		712840								
CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	80 N	80	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	B	-22	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	B	-62	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	B	-58	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
EMMERT		WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1764 - 1780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1970 - 1990
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF.	1802 - 1828
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1753 - 1773
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF.	1842 - 1856
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337									
SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
MORSE		WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			769125									
TINSLEY, E. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
10		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
11		60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
12		62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		29 N	4	-0-	-25 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TINSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
01		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEARROW		WELL #:	1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
10		8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11		10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
BETENBOUGH		WELL #:	3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 2	N	-0-	-0-
10	341 N	237	-0-	-104	B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
11	330 N	242	-0-	-88	B	-0-	242 2	N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 2	N	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
BETENBOUGH										
		WELL #:	4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-	-0-
10	279 N	185	-0-	-94	B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38	B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 2	N	-0-	-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK										
		WELL #:	1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148 2	N	-0-	-0-
10	155 N	117	-0-	-38	B	-0-	117 2	N	-0-	-0-
11	180 N	90	-0-	-90	B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK										
		WELL #:	2	RRCID ->	026758	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
10	93 N	57	-0-	-36	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-
11	90 N	54	-0-	-36	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-
02	58 N	56	-0-	-2	B	-0-	56 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
LAYCOCK										
		WELL #:	3	RRCID ->	026759	COMPL. DATE	12/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 2	N	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2	N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
LAYCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	026760	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	155 N	96	-0-	-59	B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11	150 N	95	-0-	-55	B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	628	-0-	-32	B	-0-	628	2	N	-0-		-0-
10	589 N	397	-0-	-192	B	-0-	397	2	N	-0-		-0-
11	630 N	405	-0-	-225	B	-0-	405	2	N	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2	N	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
10	186 N	109	-0-	-77	B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
11	180 N	107	-0-	-73	B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
10	186 N	109	-0-	-77	B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
11	210 N	105	-0-	-105	B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
LAYCOCK		WELL #:		11	RRCID ->	026765	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
10	155 N	96	-0-	-59	B	-0-	96	2	N	-0-	-0-
11	150 N	93	-0-	-57	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-
10	248 N	165	-0-	-83	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
11	240 N	172	-0-	-68	B	-0-	172	2	N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-	-0-
10	403 N	212	-0-	-191	B	-0-	212	2	N	-0-	-0-
11	390 N	213	-0-	-177	B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
12	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2	N	-0-	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2	N	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	B	-0-	181	2	N	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	284	-0-	-46	B	-0-	284	2	N	-0-	-0-
10	341 N	197	-0-	-144	B	-0-	197	2	N	-0-	-0-
11	300 N	202	-0-	-98	B	-0-	202	2	N	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2	N	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	16	RRCID ->	026770	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	1982 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
10	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	17	RRCID ->	026771	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1930 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	18	RRCID ->	026772	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	2016 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
10	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
11	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
01	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	19	RRCID ->	026773	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1950 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
10	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
11	240 N	140	-0-	-100 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	20	RRCID ->	026774	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1866 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
02	58 N	39	-0-	-19 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	21	RRCID ->	026775	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1908	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0 B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0 B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	22	RRCID ->	026776	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1862	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
10	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STALEY		WELL #:	1	RRCID ->	026777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	430 N	430	-0-	-0 B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0 B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
02	394 N	394	-0-	-0 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STALEY		WELL #:	3	RRCID ->	026778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STALEY		WELL #:	4	RRCID ->	026779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	123 N	123	-0-	-0 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
10	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
02	116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-
10	186 N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2	N	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	N	-0-
10	310 N	250	-0-	-60	B	-0-	250	2	N	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2	N	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-
02	290 N	239	-0-	-51	B	-0-	239	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2	N	-0-
10	682 N	525	-0-	-157	B	-0-	525	2	N	-0-
11	690 N	425	-0-	-265	B	-0-	425	2	N	-0-
12	744 N	666	-0-	-78	B	-0-	666	2	N	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-
10	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2	N	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2	N	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2	N	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-
02	116 N	102	-0-	-14	B	-0-	102	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
 GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MALONE		WELL #:	1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PAKAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	027031	COMPL. DATE	08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PAKAN, MIRO		WELL #:	1	RRCID ->	027032	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	027033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
STOKES		WELL #:	1	RRCID -> 076658	COMPL. DATE 03/30/1978	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2077 - 2217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

HILTBRUNER		WELL #:	1	RRCID -> 076659	COMPL. DATE 03/04/1978	TOTAL DEPTH	2133	PERF. 1833 - 1887		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

GLASSCOCK, J.		WELL #:	1	RRCID -> 078343	COMPL. DATE 08/17/1978	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1827 - 1929		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MORGAN, B.		WELL #:	1	RRCID -> 078344	COMPL. DATE 08/17/1978	TOTAL DEPTH	2008	PERF. 1841 - 1945		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CROCKETT, M. K.		WELL #:	1	RRCID -> 078559	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH	2137	PERF. 2066 - 2124		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
PURCELL		WELL #:	1	RRCID -> 078560	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1834 - 1891		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
LITCHFIELD, B.L.		WELL #:	1	RRCID -> 079096	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF. 1983 - 2069		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
RENEAU, J. R. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 079125	COMPL. DATE 10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1923 - 1999		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 079409	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1986 - 2081		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
LANE		WELL #:	1	RRCID -> 079978	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
BAILEY, F. M.		WELL #:	1	RRCID -> 083082	COMPL. DATE 04/14/1979	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2037	- 2177		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TATE, O. O.		WELL #:	1	RRCID -> 083083	COMPL. DATE 06/13/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1807	- 2115		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:	1	RRCID -> 083084	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH	2248	PERF. 1805	- 2193		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PHILLIPS, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 083287	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1633	- 1875		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LAYCOCK, L.		WELL #:	1	RRCID -> 083751	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1666	- 2013		
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245						
LAYCOCK, L. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	085110	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981 PERF. 1767 - 1953
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MORRIS		WELL #:	9701	RRCID ->	094106	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870 PERF. 1787 - 1835
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GOLDIE		WELL #:	1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460 PERF. 2214 - 2416
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TROXELL OIL & GAS		871350							
KISER, B. F.		WELL #:	1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TROXELL, B. R.		871363							
PIRTLE, W. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
VUL-TEX CORPORATION			887728					
PARKER		WELL #:	1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215					
GOODE		WELL #:	1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
PERKINS -B-		WELL #:	2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
CUBINE		WELL #:	1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
WISCHKAEMPER, KENNETH			932970					
HUDGINS		WELL #:	1	RRCID -> 025836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	Y	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970									
HUDGINS		WELL #:	2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
10		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
02		116 N	105	-0-	-11 B	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SHAW, J. M.												
		WELL #:	2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11		60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LINCOLN-SAUNDERS												
		WELL #:	4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PLAINS-SAUNDERS												
		WELL #:	4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	423	-0-	-57 B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-		-0-
11		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
12		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-		-0-
01		465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02		435 N	1	-0-	-434 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
THUT -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	025893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970					
BENSON, J. R.		WELL #:	2	RRCID -> 026344	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83 2	N	-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	83 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BROTHERS, C. C.		WELL #:	1	RRCID -> 026345	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-
01	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128 3	N	-0-
02	174 N	122	-0-	-52 B	-0-	122 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

CARLTON, E. E.		WELL #:	1	RRCID -> 026346	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2	N	-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

GUNTER, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 026347	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 3	N	-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3	N	-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-
02	232 N	209	-0-	-23 B	-0-	209 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

KEGEL, A. B.		WELL #:	1	RRCID -> 026348	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1 1	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970											
KEGEL		WELL #:	B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3			N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36 3			N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0 B	-0-	29 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MCKINNEY, G. L.														
		WELL #:	1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
10		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3			N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 3			N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155 3			N	-0-			-0-
01		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0 B	-0-	137 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN, T. H.														
		WELL #:	A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2			N	-0-			-0-
10		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0 B	-0-	118 2			N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0 B	-0-	125 2			N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2			N	-0-			-0-
02		116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN, T. H.														
		WELL #:	A 2	RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2			N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2			N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2			N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64 2			N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0 B	-0-	78 2			N	-0-			-0-
02		58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN, T. H.														
		WELL #:	A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0 B	-0-	16 2			N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0 B	-0-	13 2			N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65 2			N	-0-			-0-
02		29 N	8	-0-	-21 B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970									
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19	B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORGAN, T. H.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
10	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORGAN, T. H.		WELL #:	B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	150	-0-	-30	B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
WEIBLEY, J. -EST-		WELL #:	1	RRCID ->	026359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-	-0-
11	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	026369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE, IVEY		WELL #:	20	RRCID ->	026373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EDWARDS, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026374	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID ->	026375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970							
PARSONS		WELL #:		2	RRCID ->	026377	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARSONS		WELL #:		3	RRCID ->	026378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	026380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURCELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	026381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	026382	COMPL. DATE	03/29/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	38	-0-	-22	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2		N	-0-	-0-
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2		N	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2		N	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-	-0-
01	372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236	2		N	-0-	-0-
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HICKS		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
HOSHER/F UNION/		WELL #:	1	RRCID ->	026406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MORGAN, D. L.		WELL #:	2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PARSONS		WELL #:	1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GEORGE, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HICKS-STALEY		WELL #:	1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
BROCK		WELL #:	1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAINES, G. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-	
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

VALENCIK, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	026552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GODFREY, K. P. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GUYTON HEIRS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026726	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
BOREN		WELL #:	1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BALTHROPE		WELL #:	1	RRCID ->	026794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GARDNER		WELL #:	1	RRCID ->	026795	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GARDNER		WELL #:	2	RRCID ->	026796	COMPL. DATE	10/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
11	90 N	57	-0-	-33	B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
02	58 N	32	-0-	-26	B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HILL		WELL #:	1	RRCID ->	026797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970										
OGORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	026798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 1	N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
11	10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OGORMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 3	N	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	N	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	026800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TINDALL, F.		WELL #:	1	RRCID ->	026801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53 3	N	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-				-0-
11	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1 3	N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
01	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	026802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3	N	-0-				-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 3	N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
01	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
LAYCOCK		WELL #:	B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	105	-0-	-195 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
10	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HARVEY		WELL #:	1	RRCID ->	027027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0 B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HARVEY		WELL #:	2	RRCID ->	027028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	287 N	287	-0-	-0 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
01	279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
02	261 N	255	-0-	-6 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HARVEY, O. B.		WELL #:	1	RRCID ->	027037	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	551 N	551	-0-	-0 B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0 B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0 B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
01	527 N	368	-0-	-159 B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	511 N	511	-0-	-0 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

VERMILLION, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	530 N	530	-0-	-0 B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
10	518 N	518	-0-	-0 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
11	471 N	471	-0-	-0 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0 B	-0-	517 3	N	-0-		-0-
01	426 N	426	-0-	-0 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
CLOSE, G. L.		WELL #:	1	RRCID ->	035617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAMMONS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2252 - 2288
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	035929	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:	1	RRCID ->	040339	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2249 - 2326
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:	2	RRCID ->	040340	COMPL. DATE	12/25/1965	TOTAL DEPTH	2389	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2023 - WELL PLUGGED 09072023											

RISK		WELL #:	1	RRCID ->	040710	COMPL. DATE	02/27/1966	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1980 - 2700
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970						
PARRISH -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID -> 041960	COMPL. DATE 12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1794 - 1830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

LEWIS		WELL #:	1	RRCID -> 049744	COMPL. DATE 03/17/1970	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2120 - 2126	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	246	-0-	-24	B	-0-	246 3	N	-0-
10	279 N	224	-0-	-55	B	-0-	224 3	N	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3	N	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 3	N	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 3	N	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TROSTLE		WELL #:	1	RRCID -> 070668	COMPL. DATE 10/04/1976	TOTAL DEPTH	1923	PERF. 1752 - 1894	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TROSTLE		WELL #:	2	RRCID -> 070669	COMPL. DATE 10/09/1976	TOTAL DEPTH	1941	PERF. 1785 - 1912	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TROSTLE		WELL #:	3	RRCID -> 074805	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1722 - 1845	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
 TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
02	87 N	43	-0-	-44 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
WISCHKAEMPER -B		WELL #:	1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GORDON		WELL #:	1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	086741	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2048 - 2052
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 2	N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 2	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 2	N	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BRUTON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 - 1973
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22 2	N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
02	29 N	24	-0-	-5	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	Y	-0-		-0-	
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22 2	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
11	570 N	322	-0-	-248 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-	
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	92	-0-	-435 B	-0-	92 3	N	-0-		-0-	
02	319 N	245	-0-	-74 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-	
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	348	-0-	-58 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142	PERF. 1957 - 2089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	104331	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1963 - 2100
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DEBBIE		WELL #:	1	RRCID ->	105404	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2267 - 2655
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
10	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
11	630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
02	580 N	519	-0-	-61 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:	1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2032 - 2046
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1985 - 2098
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1967 - 2081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GRAGG		WELL #:	1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1504 - 1592
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2014 - 2022
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POWELL		WELL #:	3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	2064 - 2280
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF.	1956 - 2156
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
GILL, KEN		WELL #:	1	RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1969 - 2077
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HEIRS, MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF. 1899 - 2017

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
01	434 N	159	-0-	-275 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
02	406 N	1	-0-	-405 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KEYS		WELL #:	1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1700 - 1870

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAILEY		WELL #:	1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2083 - 2339

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1716 - 1720

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970									
NELSON, A. L.		WELL #:	2	RRCID ->	167833	COMPL. DATE	12/06/1936	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1923 - 2210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WRIGHT, LYNN			944165									
BARNETT		WELL #:	1	RRCID ->	025992	COMPL. DATE	05/27/1957	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

6A PRODUCTION			953900									
HAWKINS, W. G.		WELL #:	1	RRCID ->	080339	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2224 - 2305	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11		180 N	177	-0-	-3	B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAWKINS		WELL #:	5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2292 - 2331	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11		180 N	177	-0-	-3	B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAWKINS		WELL #:	6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2108 - 2213	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11		180 N	177	-0-	-3	B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 6A PRODUCTION //CONT.// 953900
 BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 ALYAHA ENERGY, LLC 016536
 JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1020 N	808	-0-	-212	-0-	808 3	N	-0-	-0-
10	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750 3	N	-0-	-0-
11	960 N	432	-0-	-528	-0-	432 3	N	-0-	-0-
12	837 N	742	-0-	-95	-0-	742 3	N	-0-	-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-	-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-	-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-	-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-	-0-
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-	-0-
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-	-0-
02	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-	-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-	-0-
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-	-0-
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-	-0-
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-	-0-
01	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	-0-
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-	-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-	-0-
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-	-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-	-0-
01	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP WHITTENBURG		//CONT.//	68831 001 019510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 A		RRCID -> 060396	COMPL. DATE 12/02/1974	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2416	-		2600						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC BOWERS		040209		WELL #: 1		RRCID -> 023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HANKINS		WELL #: 1		RRCID -> 023003	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BARRETT		WELL #: G 1		RRCID -> 023005	COMPL. DATE 01/29/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-						-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3		N	-0-						-0-
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-						-0-
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-						-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-						-0-
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-						-0-

BARRETT		WELL #: T 1		RRCID -> 023006	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 023010	COMPL. DATE 01/08/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2750 - 2910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-		-0-
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		-0-
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-		-0-
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A
09	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-	-0-
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	-0-
11	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-	-0-
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-	-0-
01	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-	-0-
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-	-0-

FRASHIER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-	-0-
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-	-0-
11	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-	-0-
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-	-0-
01	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-	-0-
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-	-0-

NEIGHBORS		WELL #:		1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 - 3024
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RENDLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	023034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-	-0-
10	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-	-0-
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-	-0-
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-	-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-	-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-

RITTER		WELL #:		1	RRCID ->	023035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-	-0-
10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-	-0-
11	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-	-0-
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-	-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-	-0-
02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ROBBINS, JEANETTE		WELL #:		1	RRCID ->	023036	COMPL. DATE	01/11/1953	TOTAL DEPTH	2930	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
10	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
12	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
01	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
02	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-			-0-

WALL		WELL #:		E 3	RRCID ->	023038	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2396 - 2745	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINEINGER-MERRICK		WELL #:		1	RRCID ->	023040	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-			-0-
11	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
12	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		A 1	RRCID ->	023057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023058	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
01	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		C 2	RRCID ->	023059	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		E 1	RRCID ->	023061	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
KIRBY		WELL #:		F 1	RRCID ->	023062	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-

BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	023073	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A			
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
12	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
01	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	023189	COMPL. DATE	07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
10	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
11	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-

HOERNER		WELL #:		1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2721 - 2877			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			-0-
11	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-

HEXTER		WELL #:		E 3	RRCID ->	023241	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
AEBERSOLD		WELL #: G 1		RRCID -> 024021		COMPL. DATE 03/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
AEBERSOLD		WELL #: A 3		RRCID -> 024022		COMPL. DATE 06/17/1958		TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A			
09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-		-0-
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		-0-
BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A			
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A			
09	360 N	13	-0-	-347	-0-	13	3	N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
01	651 N	263	-0-	-388	-0-	263	3	N	-0-		-0-
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	216	3	N	-0-		-0-
MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A			
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A			
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A			
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-

BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A			
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-

CRUMPACKER		WELL #: 1		RRCID -> 024252		COMPL. DATE 09/25/1957		TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A			
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 024257		COMPL. DATE 09/13/1959		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A			
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-

RIGGINS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 024263		COMPL. DATE 09/21/1957		TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A			
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-

RIGGINS U-TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 024264		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 024302		COMPL. DATE 11/25/1938		TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-		-0-
10	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		-0-
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-
12	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-		-0-
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-

MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 024307		COMPL. DATE 11/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
01	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-		-0-
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		-0-

POWERS		WELL #: 1		RRCID -> 024312		COMPL. DATE 09/16/1948		TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A				
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
11	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-

VICARS		WELL #: 2		RRCID -> 024315		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954				
09	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELLS SMOOT		WELL #: 1		RRCID -> 024316		COMPL. DATE 04/08/1940		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A				
09	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-		-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-		-0-
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-		-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-		-0-

QUIRK		WELL #: 1		RRCID -> 024384		COMPL. DATE 04/25/1948		TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A				
09	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A				
09	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
12	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-

WALL, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 024580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 024709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A			
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-

ANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-

ANNAWAG		WELL #: 1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A			
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	-0-
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-	-0-	-0-
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-	-0-	-0-
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-

BASS		WELL #: 1		RRCID -> 024735		COMPL. DATE 06/17/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
11	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-
12	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-

BAYSHORE		WELL #: 1		RRCID -> 024737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-	-0-	-0-
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
02	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BEN		WELL #:		1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #:		A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-

BOONE		WELL #:		1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
11	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-

BRITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A		
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
02	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-

BURGER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A		
09	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
10	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-

BURGER		WELL #:		B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF. N/A		
09	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
01	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
02	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-

CAR		WELL #:		1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CARN		WELL #:		2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-

CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
10	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
10	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-

CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-

CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
11	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-

COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
11	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CRISP				WELL #:	1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3			N	-0-			-0-
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3			N	-0-			-0-
11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3			N	-0-			-0-
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			N	-0-			-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3			N	-0-			-0-
02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3			N	-0-			-0-

DILLMAN				WELL #:	1	RRCID ->	024813	COMPL. DATE	02/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-			-0-
10	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3			N	-0-			-0-
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3			N	-0-			-0-
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			N	-0-			-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			N	-0-			-0-
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3			N	-0-			-0-

DIZ				WELL #:	1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3			N	-0-			-0-
10	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3			N	-0-			-0-
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3			N	-0-			-0-
12	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3			N	-0-			-0-
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3			N	-0-			-0-
02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			N	-0-			-0-

DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-			-0-
10	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-			-0-
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 3			N	-0-			-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-			-0-
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-			-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			-0-

DOSS				WELL #:	2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2771 - 2826	
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3			N	-0-			-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3			N	-0-			-0-
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-			-0-

EAKIN				WELL #:	1	RRCID ->	024830	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3			N	-0-			-0-
10	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3			N	-0-			-0-
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3			N	-0-			-0-
12	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-			-0-
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-			-0-
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			-0-

ED				WELL #:	1	RRCID ->	024832	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			N	-0-			-0-
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3			N	-0-			-0-
11	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3			N	-0-			-0-
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3			N	-0-			-0-
01	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3			N	-0-			-0-
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		-0-
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-

ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-		-0-
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-		-0-
12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-		-0-
01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-		-0-
02	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-		-0-
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-		-0-
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
01	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-		-0-
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-		-0-

PRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-		-0-
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-		-0-
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-		-0-
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
01	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-

FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-		-0-
10	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		-0-
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-		-0-
12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-		-0-
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-		-0-

GATSY		WELL #:		1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-		-0-
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-		-0-
11	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-		-0-
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-		-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-		-0-

GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-		-0-
10	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-		-0-
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-		-0-
12	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
01	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-		-0-
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-			-0-
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			-0-
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-

HARNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			-0-

HEASTON		WELL #: 1		RRCID -> 024897		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-

HENDER		WELL #: 1		RRCID -> 024899		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
10	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-

HUSTED		WELL #: 1		RRCID -> 024910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGE		WELL #: 1		RRCID -> 024918		COMPL. DATE 12/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-

JESS		WELL #: 1		RRCID -> 024934		COMPL. DATE 07/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
10	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
11	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
12	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1	RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A		
09	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
01	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
02	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		W 1	RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
01	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A		
09	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
LEHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025002		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
01	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-

LINHART		WELL #: 1		RRCID -> 025006		COMPL. DATE 01/26/1943		TOTAL DEPTH 2996		PERF. N/A		
09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-			-0-
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-

LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 025013		COMPL. DATE 05/08/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-

LUTT		WELL #: 1		RRCID -> 025015		COMPL. DATE 12/31/1944		TOTAL DEPTH 2898		PERF. N/A		
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
12	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
01	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 025028		COMPL. DATE 06/17/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-			-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 025029		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2755 - 2910		
09	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-

MCKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025034		COMPL. DATE 04/22/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
MCKNKIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 025035		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-

NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			-0-
11	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
12	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-

RAMMING		WELL #: 1		RRCID -> 025089		COMPL. DATE 04/25/1945		TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A				
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
11	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-

READ C		WELL #: 1		RRCID -> 025096		COMPL. DATE 09/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RELL		WELL #: B 1		RRCID -> 025097		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RENOG		WELL #: 1		RRCID -> 025099		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-			-0-
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
11	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
12	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
02	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-			-0-

RIT		WELL #: 1		RRCID -> 025103		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-			-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
02	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
01	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-

SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A		
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
02	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-

SHOCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-

SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-

SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
STOEBCUK		WELL #: 1		RRCID -> 025154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	-0-

TIBBETTS		WELL #: 1		RRCID -> 025169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-

TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
11	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-
02	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-

TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
02	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-

UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-	-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-
02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-

URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK		WELL #: 1		RRCID -> 025181		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	-0-
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
02	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
VIDA				WELL #:	1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-

WILLS				WELL #:	1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3	N	-0-			-0-
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3	N	-0-			-0-
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3	N	-0-			-0-
12	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3	N	-0-			-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3	N	-0-			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-			-0-

WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #:	5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #:	14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNORPP, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2855 - 2960
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-

CROSSMAN				WELL #:	2	RRCID ->	025389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 025393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS		WELL #: A 1		RRCID -> 025396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 025399		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS		WELL #: A 1		RRCID -> 035619		COMPL. DATE 03/18/1965		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804								
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2684 - 2733	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF. 2850 - 2880	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2848 - 2884	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2820 - 2834	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2884 - 2967	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2657 - 2869	
09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-		-0-
10	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-		-0-
11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		-0-
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-		-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-

KIRBY		WELL #:		C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2695 - 2780	
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
12	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2748 - 2760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
12	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2609 - 2772	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2881 - 2960	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-

PATTULLO		WELL #:		2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763	
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-		-0-
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-		-0-
11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-		-0-
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-		-0-
02	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		-0-

JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2496 - 2568	
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-		-0-
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-		-0-
02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-		-0-

MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2830 - 2944	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
MONTGOMERY		WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 2735 - 2923
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-	-0-
10		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		N	-0-	-0-
11		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-	-0-
12		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-	-0-
01		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-	-0-
02		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-	-0-

KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2760 - 2864
09		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-	-0-
10		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-
11		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
12		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	-0-
01		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
02		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2750 - 3240
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 2804 - 2867
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		N	-0-	-0-
10		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-	-0-
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-
12		496 N	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-	-0-
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-	-0-
02		464 N	354	-0-	-110	-0-	354 3		N	-0-	-0-

KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 - 2888
09		870 N	756	-0-	-114	-0-	756 3		N	-0-	-0-
10		837 N	726	-0-	-111	-0-	726 3		N	-0-	-0-
11		780 N	524	-0-	-256	-0-	524 3		N	-0-	-0-
12		775 N	511	-0-	-264	-0-	511 3		N	-0-	-0-
01		713 N	449	-0-	-264	-0-	449 3		N	-0-	-0-
02		493 N	323	-0-	-170	-0-	323 3		N	-0-	-0-

LADD		WELL #:		1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2728 - 2820
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 2860 - 3230
09		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-
10		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-
11		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-
12		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-	-0-
01		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-	-0-
02		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
HESSEY		WELL #: 1R		RRCID -> 171272	COMPL. DATE 10/03/1998	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2390	-		2402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-

QUIRK		WELL #: 2		RRCID -> 193446	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2760	-		2808				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBSTER		WELL #: 2083		RRCID -> 203684	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 3613	PERF. 2874	-		3070				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIGGS HORN		WELL #: 1		RRCID -> 239393	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 3065	PERF. 2834	-		2902				
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-			-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-			-0-
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	560	3			N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #: 4045		RRCID -> 267460	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2720	-		2992				
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
*02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #: 2		RRCID -> 267461	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2470	-		2710				
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFF		WELL #: 2		RRCID -> 271921	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 3307	PERF. 2892	-		3056				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAR L PRODUCERS		WELL #:		049748	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A				
SANFORD		WELL #:		1004											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF. 2442 - 3092				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946				
HERBER		WELL #:		1											
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
BEAR CREEK OPERATING			060119							
WATKINS		WELL #:	3	RRCID -> 134218	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WATKINS -B-		WELL #:	12G	RRCID -> 139990	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2665 - 2770		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATKINS		WELL #:	4	RRCID -> 158487	COMPL. DATE 04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 272 - 2840		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					145
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					145

BICHSEL, ROBERT E.		068998								
BISCHEL		WELL #:	1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH	2844	PERF. N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
HOLTORF		WELL #:	5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2772 - 3044		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLTORF		WELL #:	11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
BLACK'S OIL & GAS			072614							
MCKINNEY, BIRDIE		WELL #:	8	RRCID -> 023269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCONNELL, L. C.		WELL #:	6	RRCID -> 025722	COMPL. DATE 11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A		
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		WELL #:	301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2920 -	3026	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WISDOM		WELL #:	303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF. 3132 -	3162	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WISDOM		WELL #:	1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000 -	3040	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT

WISDOM		WELL #:	104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2976 -	3051	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PANHANDLE, WEST															
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
WISDOM //CONT.// 076788															
WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WISDOM															
WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC															
BURNETT -A- 083233															
WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750															
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-				-0-
10	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC															
HERRING 083236															
WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANFORD															
WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANFORD															
WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-				-0-
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236												
SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HAGY		WELL #: 1		RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 025251	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 025258	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-				-0-
10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-				-0-
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
02	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 -	2940		
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-				-0-
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-				-0-
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-
02	720 X	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-

SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2268 -	2751		
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	2	176	9	Y	160	177	1	79
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2	154	9	Y	140	186	1	33
11	2220 N	1437	-0-	-783	-0-	-0-	1199	2	238	9	Y	216	187	1	62
12	2170 N	1698	-0-	-472	-0-	-0-	1325	2	373	9	Y	339	371	1	30
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	-0-	1340	2	418	9	Y	380	377	1	33
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	232	9	Y	211	189	1	55

SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2266 -	2680		
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-				-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-				-0-
11	630 N	392	-0-	-238	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-
12	651 N	433	-0-	-218	-0-	-0-	433	2		N	-0-				-0-
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	-0-	438	2		N	-0-				-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 -	2792		
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-				-0-
10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-				-0-
11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-				-0-
12	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-				-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				-0-
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-				-0-

SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2330 -	2882		
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-				-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-				-0-
11	840 N	590	-0-	-250	-0-	-0-	590	2		Y	-0-				-0-
12	868 N	650	-0-	-218	-0-	-0-	650	2		Y	-0-				-0-
01	806 N	658	-0-	-148	-0-	-0-	658	2		Y	-0-				-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236							
KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
10		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
11		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-
12		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
01		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-
02		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	-0-

DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753
09		470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	-0-
10		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	-0-
11		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-
12		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-	-0-
01		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	-0-
02		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC		083237									
JOHNSON		WELL #: F		1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: Y		1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075
09		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-	-0-
10		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	-0-
11		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	-0-
12		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-	-0-
01		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-	-0-
*02		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//		083237								
SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320 - 2400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179								
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACK RESOURCES				100503								
SMITH, L. M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 - 2768	
09	0 N	145	-0-	145	-0-	145	3		N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NODDING DONKEY PRODUCTION				100753								
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A	
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	3		N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	3		N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3		N	-0-		-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	176	3		N	-0-		-0-
CURZAC OIL AND GAS, LLC				100917								
REST -160-		WELL #:		18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3059 - 3250	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ELEDNIL RESOURCES LLC				101740								
BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
ELENDIL RESOURCES LLC		//CONT.//		101740										
MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	2764	-	2952
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050	-	3055
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2511	-	2683
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURGER, KEN		107988		WELL #:		1	RRCID ->	105400	COMPL. DATE	04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2780	-	2864
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-		233	3		N	-0-			-0-		
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-		237	3		N	-0-			-0-		
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-		227	3		N	-0-			-0-		
12	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230	3		N	-0-			-0-		
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-			-0-		
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-		215	3		N	-0-			-0-		

LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	210039	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2760	-	2848
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-		663	3		N	-0-			-0-
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-		777	3		N	-0-			-0-
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-		804	3		N	-0-			-0-
12	748 X	748	-0-	-0-	-0-		748	3		N	-0-			-0-
01	763 X	763	-0-	-0-	-0-		763	3		N	-0-			-0-
02	641 X	641	-0-	-0-	-0-		641	3		N	-0-			-0-

LYNN		WELL #:		2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2766	-	2852
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-		1028	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-		495	3		N	-0-			-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-		498	3		N	-0-			-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-		199	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528							
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
10	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
11	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
12	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
01	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
11	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
10	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
11	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
CITY OF DUMAS 154645												
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-	-0-
10		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2			N	-0-	-0-
11		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			N	-0-	-0-
12		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			N	-0-	-0-
01		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2			N	-0-	-0-
02		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-	-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345												
09		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-	-0-
10		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-	-0-
11		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-	-0-
12		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2			N	-0-	-0-
01		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-	-0-
02		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-	-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770												
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
01		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-	-0-
02		951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 3			N	-0-	-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336												
09		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3			N	-0-	60
10		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3			N	-0-	60
11		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			N	-0-	60
12		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3			N	-0-	60
01		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3			N	-0-	60
02		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3			N	-0-	60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300												
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
01		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-	-0-
02		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-	-0-

TOM WELL #: 1 RRCID -> 291910 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3322 - 3348												
09		660 N	581	-0-	-79	-0-	581 3			N	-0-	-0-
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3			N	-0-	-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-	-0-
12		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3			N	-0-	-0-
01		682 N	626	-0-	-56	-0-	626 3			N	-0-	-0-
02		638 N	560	-0-	-78	-0-	560 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
COX, HARBORD L.			185780						
COBB		WELL #:	1	RRCID -> 023047	COMPL. DATE 03/00/1931	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DALF ENERGY LLC			197641						
CASE		WELL #:	1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID -> 023268	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RUSCOE		WELL #:	1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MACKIE		WELL #:	1	RRCID -> 076264	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2550 - 2800		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DAWKINS ENERGIES, INC.			208009						
DAWKINS		WELL #:	1	RRCID -> 103600	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH 2782	PERF. 2330 - 2748		
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-	-0-
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
DAWKINS ENERGIES, INC.		//CONT.//		208009								
MCCONNELL		WELL #:		5		RRCID -> 143232		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031								
BENEDICT		WELL #:		10		RRCID -> 183293		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860		
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
*02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HORN, T. A.		WELL #:		1		RRCID -> 024259		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A		
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		-0-
10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-		-0-
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-
12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-		-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-		-0-

HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1		RRCID -> 024260		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A		
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-		-0-
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2		N	-0-		-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1		RRCID -> 024407		COMPL. DATE 07/11/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1440 N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3		N	-0-		-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-		-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-		-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3		RRCID -> 024408		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1410 N	794	-0-	-616	-0-	794	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	760	-0-	-542	-0-	760	3		N	-0-		-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-		-0-
12	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	3		N	-0-		-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
02	1131 N	1015	-0-	-116	-0-	970	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	852	-0-	-198	-0-	852	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	756	-0-	-298	-0-	756	3	N	-0-			-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
12	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	3	N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
02	986 N	870	-0-	-116	-0-	1005	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	3	N	-0-			-0-
10	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	3	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	377 N	290	-0-	-87	-0-	452	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	990 N	859	-0-	-131	-0-	859	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	809	-0-	-307	-0-	809	3	N	-0-			-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-			-0-
12	899 N	763	-0-	-136	-0-	763	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
02	928 N	870	-0-	-58	-0-	900	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
02	435 N	290	-0-	-145	-0-	390	3	N	-0-			-0-

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-			-0-
10	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3	N	-0-			-0-
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-			-0-
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-			-0-
02	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DORE ENERGY CO., LTD. 223550
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
10		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
12		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
01		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*02		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		-0-

 DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

09		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
10		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-		-0-
11		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
12		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
01		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
*02		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-

 DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

09		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
10		832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
12		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
01		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*02		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		-0-

 DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

09		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
10		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
11		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-		-0-
12		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
01		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
*02		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-		-0-

 DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

09		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
10		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
11		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-		-0-
12		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-		-0-
01		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
*02		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-		-0-

 DRAIN OIL CO. LLC 227879
 SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		870 N	531	-0-	-339	-0-	531 2		N	-0-		-0-
10		1085 N	621	-0-	-464	-0-	621 2		N	-0-		-0-
11		840 N	455	-0-	-385	-0-	455 2		N	-0-		-0-
12		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 2		N	-0-		-0-
01		620 N	215	-0-	-405	-0-	215 2		N	-0-		-0-
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
DRAIN OIL CO. LLC		//CONT.//		227879									
SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	900 N	550	-0-	-350	-0-	550	2		N	-0-		-0-	
10	1116 N	643	-0-	-473	-0-	643	2		N	-0-		-0-	
11	870 N	471	-0-	-399	-0-	471	2		N	-0-		-0-	
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2		N	-0-		-0-	
01	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	2		N	-0-		-0-	
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-	

D10 ENERGY LLC				237972								
DUGAN				4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAILE				9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2940 - 3100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRY				4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2850 - 3129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAKIN BROTHERS				238667								
ANDERSON				1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2752 - 2955
09	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-		-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
01	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-		-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092								
GORENFLO				B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-		-0-
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-		-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-		-0-
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-		-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
PERCIVAL		WELL #: 1		RRCID -> 023067		COMPL. DATE 10/28/1938		TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-		-0-
10	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-		-0-
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-		-0-
01	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		-0-

GORENFLO		WELL #: 3		RRCID -> 025698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-		-0-
10	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-		-0-
11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-		-0-
12	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: A 7		RRCID -> 033887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
10	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-

MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 131737		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960			
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-

CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408			
09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664			
09	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		-0-
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-

MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3406 - 3508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3					-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3					-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 3					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3					-0-
01	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3					-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3					-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 3132 - 3392	
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3					-0-
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 3					-0-
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3					-0-
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3					-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3					-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2510 - 3020	
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3					-0-
10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3					-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3					-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3					-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3					-0-
02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3					-0-

HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2618 - 3256	
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3					-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3					-0-
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3					-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3					-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3					-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3					-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213		PERF. 2658 - 2796	
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3					-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3					-0-
11	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3					-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3					-0-
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3					-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077		PERF. 2308 - 2640	
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3					-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3					-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3					-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3					-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3					-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #: 25		RRCID -> 217320		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2428 - 2520	
09	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3					-0-
10	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3					-0-
12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3					-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3					-0-
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 - 2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. HILL		277925		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066		
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 - 3050		
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2828 - 3047		
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2781 - 3030		
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
10	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-

CRUMP		WELL #:		3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3147 - 3458		
09	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

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

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
10	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

09	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
*02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-			-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
*02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
*02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-			-0-
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			-0-
11	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
12	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-			-0-
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
*02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 - 2810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-		-0-	
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-	
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-	
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-	
*02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-	

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 - 2790
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
10	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765 - 3044
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
12	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-		-0-
*02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		WELL #:		307362	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
JOHNSON				1								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.// 307362								
JON -C-		WELL #: C 1		RRCID -> 025437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025630		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 031690		COMPL. DATE 08/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 199287		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHEATHAM		WELL #: 4		RRCID -> 204594		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALBERTSON		WELL #: 1 R		RRCID -> 209914		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARAMOUNT		WELL #: 3R		RRCID -> 224283		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805							
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155			RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLCO OIL & GAS		391647			RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
SCOTT -B-		WELL #:		3							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOWELL, KEVIN		406602			RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST HRB OPERATING COMPANY, INC. JONES, C. R.		//CONT.//	68831 001 407764	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 1		RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF MINERALS, LTD. HUFF "C"		WELL #: 1		RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUGHES, JACKIE M. GROVES, NORA		WELL #: 7		RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J. C. PRODUCTION JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GERRY		WELL #: 1		RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VERA		WELL #: 1		RRCID -> 025439	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
J. W. RESOURCES INC.				427974										
SMITH, T. G.				WELL #:	1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 - 3186		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 - 3152		
09	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		-0-	
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-		-0-	
11	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		-0-	
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-		-0-	
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-		-0-	
02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-		-0-	

ERIN				WELL #:	1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 - 3172		
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-	
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-	
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-	
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		-0-	
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		-0-	
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		-0-	

MILLER, A.L.				WELL #:	2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 - 3280		
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-		-0-	
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-	
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-		-0-	
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-		-0-	
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-		-0-	
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-		-0-	

MITZIE				WELL #:	8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 - 3470		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PRITCHARD -A-				WELL #:	2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 - 3020		
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-	
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		-0-	
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-	
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-	
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-	
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-	

MILLER, EDITH				WELL #:	3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3072 - 3593		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-	
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-	
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-	
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-	
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2962 -	3054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF. 3260 -	3348		
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	992 N	308	-0-	-684	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02	899 N	675	-0-	-224	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190 -	3550		
09	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS BOWERS		WELL #:		429407	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 -	2788		
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-

JADE ENTERPRISES, INC. WALL		WELL #:		429550	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12	496 N	331	-0-	-165	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-

WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 -	2839		
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11	330 N	41	-0-	-289	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
JADE ENTERPRISES, INC.		//CONT.//		429550								
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	420 3		N	-0-		-0-
12		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-		-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-

KEISLING ENERGY, LLC				453635								
KRAKER, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-

KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255	
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-		-0-
01		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-

KIMBREL OIL CORPORATION				462131								
LATHAM, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KISMET PROPERTIES, INC.				469866								
SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866										
WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
02	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-

HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3140 - 3184			
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3180 - 3260			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3209 - 3232			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC		WELL #:		B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A			
JOHNSON		473780												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2	RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.// 473780														
SANFORD -H-		WELL #: H 3		RRCID -> 023932		COMPL. DATE 09/07/1946		TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 025252		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 025261		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650								
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD		WELL #: 2003		RRCID -> 040405		COMPL. DATE 06/20/1966		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B-		WELL #: 2A		RRCID -> 092577		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H-		WELL #: 1 R		RRCID -> 105926		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A-		WELL #: 1 A		RRCID -> 108242		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARGE OPERATING LLC		WELL #:		486623	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
INEZ CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
01	496 N	303	-0-	-193	-0-	303	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
WRIGHT, J. E.		WELL #:		11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG -D-		WELL #:		10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT S. B. -RD-		WELL #:		20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A		
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG M-16		WELL #:		2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024732	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3525 - 3880
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		R 1R	RRCID ->	024949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON J		WELL #:		16	RRCID ->	024965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	Y	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		198	RRCID ->	025646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	873	-0-	-398	-0-	873	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOEL		WELL #:		2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623								
MCCONNELL		WELL #: 1 A		RRCID -> 042266		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	587 S	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-
10	346 S	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11	288 S	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12	305 S	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
01	279 S	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 048700		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNES		WELL #: 1 D		RRCID -> 112587		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUBLE FIVE		WELL #: 1		RRCID -> 125264		COMPL. DATE 05/00/1926		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 128493		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASHER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 137287		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070		
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	806	-0-	-279	-0-	806 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 15		RRCID -> 139256		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862		
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	Y	-0-		-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	Y	-0-		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	Y	-0-		-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	Y	-0-		-0-
01	806 N	655	-0-	-151	-0-	655 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260 - 3308		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3144 - 3295		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130 - 3250		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3256		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2568 - 2794		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2894 - 3064		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 - 3219				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2850 - 3000				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID -> 206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF. 2146 - 2754				
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-					-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	Y	-0-					-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	Y	-0-					-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	634	-0-	-110	-0-	634	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID -> 211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2199 - 2798				
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-					14
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-					14
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-					14
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-					14
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	Y	-0-					14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					14

MAYER		WELL #:		1R	RRCID -> 213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 2241 - 2623				
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	Y	-0-					-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID -> 217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2187 - 2710				
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-					16
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-					16
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	Y	-0-					16
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	Y	-0-					16
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	Y	-0-					16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2258 - 2706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2103 - 2504				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2321 - 2644				
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-				-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 - 2696				
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-				7
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				7
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-				7
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				7
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-				7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 - 2896				
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-				-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-				-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-				-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-				-0-
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHAW, DIANA		WELL #:		1R	RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2298 - 2688				
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-				-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3098 - 3270				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//	486623											
WATKINS		WELL #:	K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	3176 - 3246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE PATTY		WELL #:	1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2282 - 2700			
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-			19
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			19
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-			19
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-			19
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

POND, R. L.		WELL #:	37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3020 - 3104			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POND, R. L.		WELL #:	11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2855 - 3095			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POND, R. L.		WELL #:	15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	3008 - 3085			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHER FEE		WELL #:	10	RRCID ->	291412	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3216 - 3414			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:	2	RRCID ->	291570	COMPL. DATE	02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF.	3410 - 3511			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LASATER & CO, INC.				487415										
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098					
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-

LEEJAN OIL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789					
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LEJAN, INC. SAILOR UNIT		//CONT.// //CONT.//	68831 001 495727	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LERA SANFORD		496774			WELL #: K 1	RRCID -> 023936	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-SANFORD		WELL #: A 2			RRCID -> 024882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT -C-		WELL #: 3			RRCID -> 025310	COMPL. DATE 08/29/1952	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A				
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 2			RRCID -> 025735	COMPL. DATE 10/21/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
*02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 6			RRCID -> 025736	COMPL. DATE 07/14/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
10	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
12	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
*02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
LERA		//CONT.//		496774																
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-					
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-					
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-					
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-					
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				-0-					
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	3600 X	2355	-0-	-1245	-0-	-0-	2355	2		N	-0-				-0-					
10	3720 X	2019	-0-	-1701	-0-	-0-	2019	2		N	-0-				-0-					
11	3600 X	1906	-0-	-1694	-0-	-0-	1906	2		N	-0-				-0-					
12	2449 X	1949	-0-	-500	-0-	-0-	1949	2		N	-0-				-0-					
01	2449 X	1647	-0-	-802	-0-	-0-	1647	2		N	-0-				-0-					
02	2291 X	1861	-0-	-430	-0-	-0-	1861	2		N	-0-				-0-					
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-					
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-					
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-					
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-					
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-					
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-					
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-					
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-					
01	372 N	296	-0-	-76	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-					
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-					
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-				-0-					
10	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-					
11	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-				-0-					
12	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-				-0-					
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-				-0-					
*02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				-0-					
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-					
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-					
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-					
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-					
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-					
*02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-					
ARMSTRONG, M. B.												WELL #:	14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				-0-					
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-					
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				-0-					
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-					
*02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782	-	3097
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513	-	3075
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2528	-	3192
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3195	-	3337
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771								
PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:	1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:	2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M5OEXIT, LLC		WELL #:	519482	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A
ELLER		WELL #:	1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	11/22/1926	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
BAIRD		WELL #:		1									
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	3		N	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
02	957 N	795	-0-	-162	-0-	795	3		N	-0-			-0-

CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A		
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
02	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	3		N	-0-			-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	464 N	359	-0-	-105	-0-	359	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A		
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3			N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-			-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3			N	-0-			-0-
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-			-0-
02	1102 N	1022	-0-	-80	-0-	1022 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A		
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3			N	-0-			-0-
10	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	2621 3			N	-0-			-0-
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3			N	-0-			-0-
12	2635 X	2616	-0-	-19	-0-	2616 3			N	-0-			-0-
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3			N	-0-			-0-
02	2465 N	2324	-0-	-141	-0-	2324 3			N	-0-			-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3			N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-			-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3			N	-0-			-0-
02	783 N	778	-0-	-5	-0-	778 3			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A		
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-			-0-
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929 3			N	-0-			-0-
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	982 3			N	-0-			-0-
12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880 3			N	-0-			-0-
01	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 3			N	-0-			-0-
02	957 N	902	-0-	-55	-0-	902 3			N	-0-			-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		540354		RRCID ->		023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
COBB		WELL #:		B 1									
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		//CONT.//		540354									
PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEGG, L.P.				559350									
BOOTH, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3014 -	3240
09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-			-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3		N	-0-			-0-
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
12	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
01	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
*02	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-

MINCO OIL AND GAS CO.				569560									
HEXTER		WELL #:		2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-

KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
10	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
11	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
01	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
02	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310		
09	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2654 - 2840		
09	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-

HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID ->	162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2822 - 2975		
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	167431	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2568 - 2804		
09	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MISTEX OPERATING, INC.				570432										
BURNETT		WELL #: B 1		RRCID -> 024001	COMPL. DATE 12/26/1949	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERKINS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 024646	COMPL. DATE 01/30/1959	TOTAL DEPTH 3029	PERF. N/A							
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2				N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROTHRO -G-		WELL #: 1		RRCID -> 024647	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH 2085	PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #: 22		RRCID -> 041944	COMPL. DATE 08/31/1965	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 3016 - 3050							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLOUGH 1C		WELL #: 2		RRCID -> 132150	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2560 - 2770							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLOUGH		WELL #: B 13C		RRCID -> 180847	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2710 - 2880							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324						
HEITHOLT				WELL #: 1	RRCID -> 023023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CABOT-KNORPP				WELL #: 1	RRCID -> 023053	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

READ				WELL #: 1	RRCID -> 023831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HERRING -A-				WELL #: 8	RRCID -> 023961	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-

HERRING -A-				WELL #: 18	RRCID -> 023962	COMPL. DATE 04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-

STRICKLAND				WELL #: 1	RRCID -> 023976	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-		-0-
10	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	N	-0-		-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-		-0-
01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
*02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"				WELL #: 1	RRCID -> 024673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324												
MCDOWELL "G"		WELL #: G 2		RRCID -> 024674	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 2		RRCID -> 025276	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	837 N	303	-0-	-534	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	810 N	531	-0-	-279	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	837 N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	522 N	30	-0-	-492	-0-	30	3			N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: A 44		RRCID -> 025285	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/29/2023 - WELL PLUGGED 9/29/23																

JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324					
JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 3052	PERF. 2370	- 2780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023									

JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-
10	279 N	64	-0-	-215	-0-	64 3		N	-0-
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	204 3		N	-0-
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-
02	203 N	167	-0-	-36	-0-	167 3		N	-0-

JOHNSON		WELL #: P 1		RRCID -> 025305	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 3058	PERF. 2212	- 2894	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23									

JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A		
09	360 N	213	-0-	-147	-0-	213 3		N	-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	185 3		N	-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-
02	261 N	144	-0-	-117	-0-	144 3		N	-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2310	- 2475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2023 - WELL PLUGGED 10/11/23									

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.										//CONT.// 574324							
HERRING -A-										WELL #: 34		RRCID -> 041945		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

LUCAS, G. B.										WELL #: 2		RRCID -> 084755		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982	
09		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
01		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02		1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C-										WELL #: 2		RRCID -> 093223		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055	
09		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A.										WELL #: 2		RRCID -> 117620		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117	
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10		403 N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11		420 N	77	-0-	-343	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12		496 N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

BERGESON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 130815		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529	
09		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G"										WELL #: 3		RRCID -> 166366		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 179875		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120	
09		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
01		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-

 JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

 JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

 MON CORP. 574328
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-

 YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
*02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MON CORP. //CONT.// 574328
 JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

09	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951								
BROWN		WELL #: B 6		RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: B 7		RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: C 5		RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
11	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218 - 3456			
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 6MG		RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375 - 3394			
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 12MG		RRCID -> 199941	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3536 - 3566			
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 13MG		RRCID -> 199943	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3290 - 3432			
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951								
BROWN		WELL #:		10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
12		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466	
09		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
10		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
11		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
12		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
01		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
02		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688	
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-		-0-
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-		-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	-0-		-0-
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		-0-
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	100 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424	
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-		-0-
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-		-0-
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-		-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74 2		N	-0-		-0-

NGS, INC.		598339		WELL #:	1	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2350 - 2600
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
11		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
12		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
01		347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
02		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC		606154		WELL #:	A 9	RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782						
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
10	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
12	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
02	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3	N	-0-		-0-

DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A		
09	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
10	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3	N	-0-		-0-
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-		-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-

DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
11	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-
12	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		-0-
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-

JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
10	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
11	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		-0-

JACOBSON				WELL #: 2	RRCID -> 278318	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2774 - 3200		
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
10	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-		-0-
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022	RRCID -> 142440	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2590 - 3268		
JARVIS				WELL #: 1011						
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		-0-
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		-0-
12	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O'NEAL CATTLE CO.		//CONT.//		617022								
DAUER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 166472	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2670	- 2772			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-

JARVIS				WELL #: 2012	RRCID -> 167903	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2786	- 3330			
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS SHELL-HOMES				617042	RRCID -> 024583	COMPL. DATE 03/21/1946	TOTAL DEPTH 3351	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WENGER				WELL #: 1	RRCID -> 024584	COMPL. DATE 11/22/1953	TOTAL DEPTH 3730	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. H. M. OPERATING CHRISTIAN -A-				617053	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
10	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053										
CHRISTIAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAMIESON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
O. H. M. OPERATING		//CONT.// 617053														
ARMSTRONG, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 025766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2831 - 3147						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIGGS-HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 025767		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2840 - 3040						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYE, PATSY		WELL #: 4		RRCID -> 066650		COMPL. DATE 05/25/1976		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2668 - 2830						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACKBURN		WELL #: 1A		RRCID -> 081944		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 2288 - 2850						
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYE, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 126628		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2460 - 2650						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAYE, PATSY		WELL #: 2		RRCID -> 134225		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2374 - 2924						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEATHERLY		WELL #: 4A		RRCID -> 139786		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3075 - 3228						
09	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

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

 SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 OILWELL OPERATORS, INC. 621040
 MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A			
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
01	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
01	279 N	169	-0-	-110	-0-	169 2		N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
10	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	40 2		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9 2		N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
11	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
12	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-		-0-
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-		-0-
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
02	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
11	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
01	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
02	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	3101	PERF. N/A				
09	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				-0-
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
02	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
01	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				-0-

BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040												
SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2				N	-0-					-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2				N	-0-					-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2				N	-0-					-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2				N	-0-					-0-
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2				N	-0-					-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2				N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 2				N	-0-					-0-
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2				N	-0-					-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2				N	-0-					-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2				N	-0-					-0-
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2				N	-0-					-0-
02	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2				N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2				N	-0-					-0-
10	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2				N	-0-					-0-
11	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2				N	-0-					-0-
12	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2				N	-0-					-0-
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2				N	-0-					-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2				N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2				N	-0-					-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2				N	-0-					-0-
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2				N	-0-					-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2				N	-0-					-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2				N	-0-					-0-
02	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 37	RRCID -> 025338	COMPL. DATE 10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
02	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 38	RRCID -> 025339	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			-0-
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			-0-
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 41	RRCID -> 025342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-			-0-
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 42	RRCID -> 025343	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-			-0-
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-			-0-
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			-0-
12	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			-0-
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
02	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 26	RRCID -> 025345	COMPL. DATE 12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-			-0-
11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-			-0-
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-			-0-
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-			-0-
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-			-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-			-0-
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			-0-
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			-0-
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			-0-
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			-0-
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			-0-
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			-0-
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			-0-
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			-0-
12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			-0-
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			-0-
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			-0-
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			-0-
02	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			-0-
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			-0-
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			-0-
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			-0-
01	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			-0-
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER									
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040													
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				-0-		
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-		
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-		
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-		
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-		
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-		
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-		
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-		
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-		
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-		
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				-0-		
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-		
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-		
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-		
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-		
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-		
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-		
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-		
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				-0-		
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-		
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-				-0-		
10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-				-0-		
11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-				-0-		
12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-				-0-		
01	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-				-0-		
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-				-0-		
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-				-0-		
11	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-				-0-		
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-		
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-				-0-		
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-				-0-		
10	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-				-0-		
11	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-				-0-		
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-				-0-		
01	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-				-0-		
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
10	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
10	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
12	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660	
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
11	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640	
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731	
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			-0-
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2662 - 2722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 - 2654	
09	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			140
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N			-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			140
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			140
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N			-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	2	N			140

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2509 - 2594	
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
01	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637	
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2600 - 2643	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558	
09	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
10	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
01	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
02	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454	
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-		-0-
10		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	N	-0-		-0-
11		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		-0-
12		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	N	-0-		-0-
01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2	N	-0-		-0-
02		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:	1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:	51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720	
09		664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
10		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
11		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
12		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-		-0-
01		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
02		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642	
09		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
10		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-
11		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
12		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
01		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
02		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720	
09		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
10		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
11		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
12		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
01		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
02		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754	
09		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
10		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
11		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
12		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
01		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
02		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-	-0-
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-	-0-
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-	-0-
12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2			N	-0-	-0-
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2			N	-0-	-0-
02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-	-0-
10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-	-0-
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-	-0-
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-	-0-
01	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2			N	-0-	-0-
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-	-0-

PABLO ENERGY II, LLC		631643									
JACKSON, NORTH		WELL #:		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-	-0-
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-	-0-
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-	-0-
12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-	-0-
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-	-0-
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC		631795									
MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANFORD		WELL #:		D 3	RRCID ->	023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023 - WELL PLUGGED 11/17/23											

JOHNSON		WELL #:		Y 1Y	RRCID ->	024953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2023											

JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23												

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056												
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465												
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY			638486								
KIRBY-MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	023026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-

WHEATLEY		WELL #:	1	RRCID ->	023046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-

BARRETT		WELL #:	1	RRCID ->	023080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-		-0-
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3		N	-0-		-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-

DAUER		WELL #:	B 1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A	
09	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A	
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-		-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-

MONGOLE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-

TEXAS		WELL #:	A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A	
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
11	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A				
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				-0-
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-
02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-				-0-
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	87 N	30	-0-	-57	-0-	30	3			N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOST		WELL #: B		2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-				-0-
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-				-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-				-0-
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-				-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-				-0-
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				-0-
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-			-0-
01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
02	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			-0-
10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
11	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3	N	-0-			-0-
01	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
02	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			-0-
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			-0-
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
10	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
01	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			-0-
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-			-0-
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-			-0-
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
02	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-		743 3		N	-0-			-0-	
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-		324 3		N	-0-			-0-	
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-		1027 3		N	-0-			-0-	
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-		856 3		N	-0-			-0-	
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		1146 3		N	-0-			-0-	
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-			-0-	
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-			-0-	
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-			-0-	
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-		181 3		N	-0-			-0-	
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-		30 3		N	-0-			-0-	
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-			-0-	
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-		246 3		N	-0-			-0-	
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-		212 3		N	-0-			-0-	
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-			-0-	
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-		177 3		N	-0-			-0-	
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-		313 3		N	-0-			-0-	
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-			-0-	
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-		334 3		N	-0-			-0-	
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 -	2540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 -	2724		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-		-0-
10	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-		-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-		-0-
12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-		-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-		-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-		-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-		-0-
10	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-		-0-
11	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-		-0-
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-		-0-
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-		-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-		-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-		-0-
10	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-		-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-		-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		-0-
10	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-		-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-		-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		-0-
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-		-0-
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		-0-
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
10	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3	N	-0-			-0-
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3	N	-0-			-0-
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3	N	-0-			-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3	N	-0-			-0-
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3	N	-0-			-0-
02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
10	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			-0-
11	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-			-0-
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
02	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-	
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
11	19	N	-0-	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	413	N	-0-	-0-	-0-	-0-		413	3		N	-0-			-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-		1758	3		N	-0-			-0-	
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-		2255	3		N	-0-			-0-	
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-		1071	3		N	-0-			-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-		1667	3		N	-0-			-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		1154	3		N	-0-			-0-	
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		1715	3		N	-0-			-0-	
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-		597	3		N	-0-			-0-	
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-	
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-		987	3		N	-0-			-0-	
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		1611	3		N	-0-			-0-	

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-		1016	3		N	-0-			-0-	
10	770	X	770	-0-	-0-	-0-		770	3		N	-0-			-0-	
11	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-		1109	3		N	-0-			-0-	
12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-		1094	3		N	-0-			-0-	
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-			-0-	
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-		604	3		N	-0-			-0-	

BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-		1276	3		N	-0-			-0-	
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3		N	-0-			-0-	
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-		1401	3		N	-0-			-0-	
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-		1392	3		N	-0-			-0-	
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-		888	3		N	-0-			-0-	
02	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-		1148	3		N	-0-			-0-	

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BARNARD				WELL #:	2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

BARNARD				WELL #:	3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A		
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN, E. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
09	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-

BURKE				WELL #:	6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
12	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-			-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-

CASE, ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
01	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
12	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A		
09	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A		
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
12	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	-0-
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-	-0-
12	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-	-0-	-0-
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-
12	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A
09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-	-0-	-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3				N	-0-			-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3				N	-0-			-0-
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3				N	-0-			-0-
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3				N	-0-			-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3				N	-0-			-0-
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3				N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A			
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3				N	-0-			-0-
10	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3				N	-0-			-0-
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3				N	-0-			-0-
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3				N	-0-			-0-
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3				N	-0-			-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A			
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3				N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3				N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3				N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				N	-0-			-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	55 3				N	-0-			-0-
02	174 N	66	-0-	-108	-0-	66 3				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3				N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3				N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3				N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3				N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3				N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39 3				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A			
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3				N	-0-			-0-
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3				N	-0-			-0-
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3				N	-0-			-0-
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3				N	-0-			-0-
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3				N	-0-			-0-
02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A			
09	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3				N	-0-			-0-
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3				N	-0-			-0-
11	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3				N	-0-			-0-
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3				N	-0-			-0-
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3				N	-0-			-0-
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
11	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-			-0-
01	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A	
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
12	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-	-0-	-0-
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
01	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
10	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
THORNBURG		WELL #: 1		RRCID -> 024390		COMPL. DATE 08/29/1938		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #: 1		RRCID -> 024391		COMPL. DATE 01/00/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #: 1		RRCID -> 024392		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A			
09	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	-0-
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-	-0-
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 024393		COMPL. DATE 10/02/1939		TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A			
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 024394		COMPL. DATE 10/15/1939		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A			
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #: 4		RRCID -> 024395		COMPL. DATE 12/15/1931		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2423 - 2720			
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	229	-0-	-32	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 1		RRCID -> 024396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3		Y	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		Y	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		Y	-0-			-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		Y	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A		
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		Y	-0-			-0-
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3		Y	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-			-0-
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	3		Y	-0-			-0-
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	3		Y	-0-			-0-
02	696 N	602	-0-	-94	-0-	602	3		Y	-0-			-0-

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A		
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
11	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A		
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID -> 024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID -> 024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			-0-
11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			-0-
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-

ARIE		WELL #:		1	RRCID -> 024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
10	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-			-0-
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3	N	-0-			-0-
12	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3	N	-0-			-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID -> 024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID -> 024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID -> 024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	463	-0-	-167	-0-	463	3	N	-0-			-0-
10	868 N	352	-0-	-516	-0-	352	3	N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
12	465 N	249	-0-	-216	-0-	249	3	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
02	290 N	89	-0-	-201	-0-	89	3	N	-0-			-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320	
09	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-			-0-
10	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-			-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
11	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-			-0-
12	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-			-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
02	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
MORTON		WELL #: 3		RRCID -> 024677		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1590 N	1286	-0-	-304	-0-	1286	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1479 N	1454	-0-	-25	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	-0-

MORTON		WELL #: A 4		RRCID -> 024678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 024679		COMPL. DATE 04/11/1949		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A	
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	-0-

STRUNK		WELL #: 1		RRCID -> 024680		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3	N	-0-	-0-	-0-

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 024685		COMPL. DATE 11/00/1935		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2837 - 3220	
09	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-
10	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-	-0-	-0-
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	-0-
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-

WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 024686		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-
10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-

WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 024687		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY WILBAR		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 024688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-		-0-	
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-		-0-	
11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-		-0-	
12	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-		-0-	
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-		-0-	
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-	
MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 024695		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-		-0-	
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-	
11	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-	
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-	
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-	
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-	
CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 024702		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-	
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-	
11	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		-0-	
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-	
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		-0-	
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-	
CECIL		WELL #: 2		RRCID -> 024703		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 2554		PERF. 1865 - 2554			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 024745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
GABLE		WELL #: 1		RRCID -> 024862		COMPL. DATE 05/12/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-		-0-	
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-	
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-	
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-	
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-	
GABLE		WELL #: 2		RRCID -> 024863		COMPL. DATE 01/06/1932		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-	
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
11	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
12	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
12	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-			-0-
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			N	-0-			-0-
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-			-0-
12	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-			-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-			-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-			-0-
12	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3			N	-0-			-0-
01	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-			-0-
02	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3			N	-0-			-0-

ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	2491 N	2360	-0-	-131	-0-	2360 3			N	-0-			-0-
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3			N	-0-			-0-
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3			N	-0-			-0-
12	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758 3			N	-0-			-0-
01	2945 X	1295	-0-	-1650	-0-	1295 3			N	-0-			-0-
02	2465 X	1627	-0-	-838	-0-	1627 3			N	-0-			-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-			-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			-0-
02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-			-0-
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3			N	-0-			-0-
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3			N	-0-			-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-			-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-
11	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-			-0-
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3			N	-0-			-0-
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3			N	-0-			-0-
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3			N	-0-			-0-
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3			N	-0-			-0-
01	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3			N	-0-			-0-
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-		-0-
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-		-0-
12	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-		-0-
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-		-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		-0-
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-		-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
09	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		-0-
10	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-		-0-
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-		-0-
12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-		-0-
02	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-		-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-		-0-
10	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-		-0-
11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-		-0-
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-		-0-
01	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-		-0-
02	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-		-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-		-0-
10	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-		-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-		-0-
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-		-0-
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-		-0-
02	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 025531		COMPL. DATE 11/00/1941		TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-	-0-	-0-
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #: 1		RRCID -> 025532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #: 2		RRCID -> 025533		COMPL. DATE 05/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #: 3		RRCID -> 025534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
10	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
11	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #: 4		RRCID -> 025535		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-

GEARHART		WELL #: 1		RRCID -> 025537		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	-0-
01	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-	-0-	-0-

GEARY		WELL #: 1		RRCID -> 025538		COMPL. DATE 03/17/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-	-0-	-0-
01	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
02	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-

HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
12	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
12	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
10	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-			-0-

JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-			-0-
10	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-			-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	517	-0-	-909	-0-	517	3			N	-0-			-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A			
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
10	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-			-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-			-0-
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 3					-0-
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3					-0-
11	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3					-0-
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3					-0-
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3					-0-
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3					-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3					-0-
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	896 3					-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3					-0-
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3					-0-
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3					-0-
02	841 N	838	-0-	-3	-0-	838 3					-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3					-0-
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3					-0-
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3					-0-
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3					-0-
02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3					-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3					-0-
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3					-0-
11	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 3					-0-
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 3					-0-
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3					-0-
02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 3					-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3					-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3					-0-
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3					-0-
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3					-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3					-0-
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 3					-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3					-0-
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3					-0-
11	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3					-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3					-0-
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3					-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3					-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3					-0-
10	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3					-0-
11	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3					-0-
12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3					-0-
01	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3					-0-
02	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
OTIS PHILLIPS A		WELL #: A 1		RRCID -> 025589		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
12	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #: B 1		RRCID -> 025590		COMPL. DATE 12/15/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
11	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-			-0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 025594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-			-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-

READ		WELL #: D 1		RRCID -> 025596		COMPL. DATE 07/25/1954		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202				
09	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
02	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #: E 1		RRCID -> 025597		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 025605		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
11	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON "D"		WELL #: 2		RRCID -> 025608		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	630 N	96	-0-	-534	-0-	96	3	N	-0-			-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
01	899 N	25	-0-	-874	-0-	25	3	N	-0-			-0-
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	-0-
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	-0-

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1830 N	1118	-0-	-712	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-	-0-	-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-	-0-	-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
10	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
12	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-		-0-
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-		-0-
11	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-		-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-		-0-
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		-0-
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-		-0-
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-		-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-		-0-
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-		-0-
01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-		-0-
02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-

STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	N/A	
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-		-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-		-0-
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-		-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		-0-
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-		-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-		-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	N/A	
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-		-0-
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		-0-
11	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-		-0-
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-		-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-		-0-
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	N/A	
09	1830 N	336	-0-	-1494	-0-	336	3			N	-0-		-0-
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-		-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-		-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-		-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-

THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-			-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3	N	-0-			-0-
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3	N	-0-			-0-
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2868 - 3235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			-0-
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
10	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	377 N	316	-0-	-61	-0-	316	3		N	-0-			-0-

PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 - 2860		
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2774 - 3103		
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
12	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF. 2953 - 3262		
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
12	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
01	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221 - 3292		
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
10	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264 - 3295		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164 - 3354		
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3		N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
01	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280		
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		N	-0-			-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3		N	-0-			-0-
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3		N	-0-			-0-
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-			-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895		
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
01	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A		
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832		
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHERIDAN		WELL #:		1A		RRCID -> 091903		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1		RRCID -> 092589		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 097913		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGIN		WELL #:		1 A		RRCID -> 097915		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868		
09	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
10	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1		RRCID -> 099502		COMPL. DATE 05/21/1962		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2		RRCID -> 101527		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A		
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	689 3		N	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R		RRCID -> 101528		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268		
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
12	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-			-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-			-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110	
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			N	-0-			-0-
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3			N	-0-			-0-
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3			N	-0-			-0-
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3			N	-0-			-0-
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3			N	-0-			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3436	
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3			N	-0-			-0-
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 3			N	-0-			-0-
11	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3			N	-0-			-0-
12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3			N	-0-			-0-
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			N	-0-			-0-
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2510 - 2632	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	1210 - 1230	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3212 - 3247	
09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3			N	-0-			-0-
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3			N	-0-			-0-
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3			N	-0-			-0-
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3			N	-0-			-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3			N	-0-			-0-
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-	
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-	
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-	
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		-0-	
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-	
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-	

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594		
09	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-	
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-		-0-	
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-		-0-	
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-		-0-	
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-		-0-	
02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		-0-	

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 - 3320		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774		
09	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-		-0-	
10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-		-0-	
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		-0-	
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-		-0-	
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		-0-	
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-	

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096		
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-	
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-		-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-	
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-		-0-	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-		-0-	
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	215	3		N	-0-		-0-	

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170		
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-		-0-	
10	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-		-0-	
11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		-0-	
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-		-0-	
01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-		-0-	
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SMITH, DALE		WELL #:		2R		RRCID -> 136589		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
12	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2		RRCID -> 139554		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954	
09	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		-0-
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
12	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		7		RRCID -> 141191		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #:		2-R		RRCID -> 148823		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113	
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-		-0-
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-		-0-
11	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-		-0-
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2		RRCID -> 151450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634	
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
10	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
02	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-

LANE		WELL #:		1R		RRCID -> 152816		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400	
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-

BRITAIN E. C.		WELL #:		36		RRCID -> 154190		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 - 2780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3093 - 3270		
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2688 - 2790		
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2239 - 2372		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3086 - 3498		
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-			-0-
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-			-0-
01	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
02	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-			-0-

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2510 - 3279		
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	2504 - 2662		
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
CULBERTSON		WELL #: 106		RRCID -> 162623		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2930 - 3055	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
09	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3					-0-
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 3					-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3					-0-
12	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 3					-0-
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3					-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3					-0-

MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3082 - 3450	
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3					-0-
10	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3					-0-
11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3					-0-
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3					-0-
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3					-0-
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3					-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2442 - 2760	
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3					-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3					-0-
11	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3					-0-
12	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3					-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3					-0-
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3					-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2260 - 2760	
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 3					-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3					-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 3					-0-
12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3					-0-
01	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3					-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3					-0-

HAYS TRUST		WELL #: 107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138		PERF. 2940 - 3064	
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3					-0-
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3					-0-
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 3					-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3					-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3					-0-
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3					-0-

BRELSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 163758		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3103 - 3432	
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3					-0-
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3					-0-
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3					-0-
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3					-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 3					-0-
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3					-0-

MONGOLE		WELL #: 1R		RRCID -> 164742		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 2490 - 2719	
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3					-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3					-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3					-0-
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3					-0-
01	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3					-0-
02	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		708 X	708	-0-	-0-	708 3			N	-0-		-0-
10		263 X	263	-0-	-0-	263 3			N	-0-		-0-
11		256 X	256	-0-	-0-	256 3			N	-0-		-0-
12		739 X	739	-0-	-0-	739 3			N	-0-		-0-
01		522 X	522	-0-	-0-	522 3			N	-0-		-0-
02		613 X	613	-0-	-0-	613 3			N	-0-		-0-

BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103	
09		4135 X	4135	-0-	-0-	4135 3			N	-0-		-0-
10		3765 X	3765	-0-	-0-	3765 3			N	-0-		-0-
11		3256 X	3256	-0-	-0-	3256 3			N	-0-		-0-
12		4191 X	4191	-0-	-0-	4191 3			N	-0-		-0-
01		4040 X	4040	-0-	-0-	4040 3			N	-0-		-0-
02		3874 X	3874	-0-	-0-	3874 3			N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993	
09		415 X	415	-0-	-0-	415 3			N	-0-		-0-
10		520 X	520	-0-	-0-	520 3			N	-0-		-0-
11		467 X	467	-0-	-0-	467 3			N	-0-		-0-
12		457 X	457	-0-	-0-	457 3			N	-0-		-0-
01		451 X	451	-0-	-0-	451 3			N	-0-		-0-
02		323 X	323	-0-	-0-	323 3			N	-0-		-0-

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056	
09		1188 X	1188	-0-	-0-	1188 3			N	-0-		-0-
10		1074 X	1074	-0-	-0-	1074 3			N	-0-		-0-
11		691 X	691	-0-	-0-	691 3			N	-0-		-0-
12		1093 X	1093	-0-	-0-	1093 3			N	-0-		-0-
01		1126 X	1126	-0-	-0-	1126 3			N	-0-		-0-
02		684 X	684	-0-	-0-	684 3			N	-0-		-0-

HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687	
09		540 N	478	-0-	-62	478 3			Y	-0-		-0-
10		558 N	418	-0-	-140	418 3			Y	-0-		-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	381 3			Y	-0-		-0-
12		496 N	345	-0-	-151	345 3			Y	-0-		-0-
01		403 N	269	-0-	-134	269 3			Y	-0-		-0-
02		377 N	272	-0-	-105	272 3			Y	-0-		-0-

DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815	
09		311 X	311	-0-	-0-	311 3			N	-0-		-0-
10		439 X	439	-0-	-0-	439 3			N	-0-		-0-
11		455 X	455	-0-	-0-	455 3			N	-0-		-0-
12		451 X	451	-0-	-0-	451 3			N	-0-		-0-
01		490 X	490	-0-	-0-	490 3			N	-0-		-0-
02		409 X	409	-0-	-0-	409 3			N	-0-		-0-

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450	
09		1767 X	1767	-0-	-0-	1767 3			N	-0-		-0-
10		1437 X	1437	-0-	-0-	1437 3			N	-0-		-0-
11		2179 X	2179	-0-	-0-	2179 3			N	-0-		-0-
12		2485 X	2485	-0-	-0-	2485 3			N	-0-		-0-
01		816 X	816	-0-	-0-	816 3			N	-0-		-0-
02		1615 X	1615	-0-	-0-	1615 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SHERIDAN		WELL #: 3R		RRCID -> 167478		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2684 - 2822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	-0-
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-	-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-	-0-
12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	-0-
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-

BELL		WELL #: 1R		RRCID -> 167910		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 2546 - 3354		
09	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	-0-
10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-	-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	-0-
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-	-0-
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-

SMITH, F. E.		WELL #: 3		RRCID -> 167970		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3100 - 3500		
09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	-0-
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-	-0-
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-	-0-
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-	-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168143		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 3300		
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-	-0-
10	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-	-0-
11	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-	-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-	-0-
01	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-	-0-
02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	-0-

SUNRAY		WELL #: 2		RRCID -> 168254		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 3976		PERF. 3158 - 3268		
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-	-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-	-0-
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-	-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #: 1R		RRCID -> 168357		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2575 - 2772		
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-	-0-
10	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-	-0-
11	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-	-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-	-0-
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-	-0-
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-	-0-

HODGES		WELL #: 1R		RRCID -> 168597		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2826 - 2948		
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-	-0-
10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-	-0-
11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-	-0-
12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-	-0-
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-	-0-
02	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761	
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
12	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728	
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435	
09	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
*02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848	-	3400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3034	-	3400
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3220	-	3550
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2826	-	3319
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	174	N	103	-0-	-71	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2880	-	3300
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2633	-	3098
09	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2604	-	3098
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-	-0-
10		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-	-0-
11		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-	-0-
12		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	-0-
01		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-	-0-
02		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500
09		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	-0-
10		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	-0-
11		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-	-0-
12		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-	-0-
01		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-
02		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150
09		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-	-0-
10		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-	-0-
11		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-	-0-
12		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-	-0-
01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-
02		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-	-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399
09		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-
10		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
11		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-	-0-
12		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
01		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
02		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486														
KINNEY "B"		WELL #:		1R		RRCID -> 175586		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN		WELL #:		1R		RRCID -> 175817		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526								
09		381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10		516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11		448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12		397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01		362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02		391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

VILAS		WELL #:		3		RRCID -> 176512		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360								
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11		312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12		336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141		RRCID -> 179278		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367								
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ "D"		WELL #:		2124		RRCID -> 179279		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405								
09		896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10		655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11		574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12		1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01		941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02		888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190		RRCID -> 179290		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055								
09		1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10		2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
11		1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12		912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01		801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02		30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

NISBETT		WELL #:		2		RRCID -> 179415		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402								
09		184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10		256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11		216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12		261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01		142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02		124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BENEDICT -W-		WELL #: 2R		RRCID -> 180457		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
10	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-

GINN "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 180520		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358			
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
02	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 302		RRCID -> 180685		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848			
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
02	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-

MCBRAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 180995		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994			
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #: 8R		RRCID -> 181125		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836			
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-	-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-

COFFEE ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 181865		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760			
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
12	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-

COFFEE "I"		WELL #: 3		RRCID -> 182359		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 -	3398
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 -	2862
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
11	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 -	2700
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 -	3220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 -	3000
09	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-		-0-
11	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-		-0-
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-		-0-
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-		-0-
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-		-0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 -	3359
09	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
10	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-		-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-		-0-
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-		-0-
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
02	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-		-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 -	3550
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130		
09		239	X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			-0-
10		190	X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			-0-
11		275	X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			-0-
12		320	X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			-0-
01		86	X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			-0-
02		211	X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			-0-

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520		
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235		
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511		
09		3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	3			-0-
10		3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3379	3			-0-
11		3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155	3			-0-
12		2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	3			-0-
01		2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	3			-0-
02		2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	3			-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333		
09		837	X	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			-0-
10		850	X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	3			-0-
11		953	X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	3			-0-
12		893	X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	3			-0-
01		60	X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			-0-
02		48	X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657		
09		1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	3			-0-
10		1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	3			-0-
11		1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	3			-0-
12		1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3			-0-
01		1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3			-0-
02		56	X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 3		N	-0-			-0-
10	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			-0-
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		N	-0-			-0-
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-			-0-

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070	
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350	
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
10	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
12	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400	
09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
10	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-			-0-
11	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300	
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 -	2674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
10		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
11		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
12		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
01		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			-0-
02		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 -	2640	
09		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
11		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
12		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
01		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
02		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 -	3230	
09		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
10		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
11		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-			-0-
12		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3	N	-0-			-0-
01		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-
02		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 -	2640	
09		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
10		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-
11		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
12		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
01		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
02		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 -	2610	
09		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
10		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
11		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-
12		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
01		299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
02		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 -	3110	
09		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-			-0-
10		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-			-0-
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
12		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-			-0-
01		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
02		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3	N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 -	3452	
09		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3251 - 3445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
10		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
11		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
12		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
01		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02		793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3294 - 3532	
09		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF.	3238 - 3426	
09		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2272 - 2804	
09		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
11		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-
12		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
01		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
*02		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	2011 - 2351	
09		3270 X	1396	-0-	-1874	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
10		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-			-0-
11		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3		N	-0-			-0-
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-			-0-
01		3255 X	1076	-0-	-2179	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
02		3045 X	2442	-0-	-603	-0-	2442 3		N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2124 - 2693	
09		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
01		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2760 - 3117	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2924 - 0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
10		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
11		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
02		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2872 - 3047
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2218 - 2775
09		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
10		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
12		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
01		449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
02		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-

FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2483 - 4804
09		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
10		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
11		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
01		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194 - 2800
09		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
10		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
11		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
12		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
01		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
02		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2205 - 2780
09		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
10		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
11		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
12		497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
01		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
02		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2228 - 2740
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
11		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
12		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
01		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY KELLY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
		WELL #:	2	RRCID -> 217084	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3			-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			-0-
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3			-0-
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 3			-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3			-0-

TRIGG		WELL #:	1A	RRCID -> 217693	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610	
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3			-0-
10	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3			-0-
11	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3			-0-
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3			-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3			-0-
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3			-0-

ROYS		WELL #:	1	RRCID -> 218514	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650	
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3			-0-
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3			-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3			-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3			-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3			-0-
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3			-0-

BAXTER		WELL #:	1	RRCID -> 218888	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660	
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3			-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3			-0-
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3			-0-
12	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3			-0-
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3			-0-
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3			-0-

KIDD		WELL #:	1	RRCID -> 218902	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825	
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 3			-0-
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3			-0-
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3			-0-
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3			-0-
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3			-0-
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3			-0-

FELTZ		WELL #:	3	RRCID -> 218903	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615	
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3			-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 3			-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3			-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3			-0-
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3			-0-
02	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3			-0-

THORPE		WELL #:	1	RRCID -> 219041	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 - 2526	
09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3			-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			-0-
12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3			-0-
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3			-0-
02	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486												
DEAHL, G.W.		WELL #: 403		RRCID -> 221277		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2253 - 2636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #: 2A		RRCID -> 222846		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2145 - 2655				
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #: 4A		RRCID -> 222901		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2204 - 2780				
09	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-

PENNY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 222902		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 2746		PERF. 2141 - 2583				
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #: 2		RRCID -> 222904		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2340 - 2587				
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166		WELL #: 3		RRCID -> 227103		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 3405		PERF. 2931 - 3405				
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #: 2		RRCID -> 227126		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 2713 - 3156				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-
10	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-
12	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-
02	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-
10	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-
11	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-
02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-

COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
01	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	36	3		N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408		
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179		
09	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
02	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
12	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553		
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
POPE		WELL #:		2		RRCID -> 255199		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
12		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
01		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1R		RRCID -> 256736		COMPL. DATE		03/25/2010		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565		
09		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
11		839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
12		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
01		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
02		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 1R		RRCID -> 258112		COMPL. DATE		04/23/2010		TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229		
09		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
10		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
11		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
12		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
01		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2		RRCID -> 258113		COMPL. DATE		07/14/2010		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034		
09		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
10		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
11		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
12		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
01		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
02		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		1R		RRCID -> 259836		COMPL. DATE		10/13/2010		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978		
09		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
10		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
11		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
12		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
01		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
02		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		5		RRCID -> 259841		COMPL. DATE		10/28/2010		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055		
09		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
10		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
11		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
12		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
01		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
02		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		1		RRCID -> 262520		COMPL. DATE		04/22/2011		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160		
09		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
10		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
11		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
02		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
VENABLE		WELL #:		3		RRCID -> 262768		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1H		RRCID -> 265512		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206				
09	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
11	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		2		RRCID -> 265590		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986				
09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		1		RRCID -> 266980		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971				
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
02	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2R		RRCID -> 267987		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3		N	-0-			-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3		N	-0-			-0-
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2R		RRCID -> 267988		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3		N	-0-			-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1R		RRCID -> 267999		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415				
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
12	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	3176 - 3358
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	2891 - 3136
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3172 - 3411
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF.	2883 - 3081
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3196 - 3395
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2748 - 3080
09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2821 - 3071
09	6510 X	6252	-0-	-258	-0-	6252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6727 X	5694	-0-	-1033	-0-	5694	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6510 X	5205	-0-	-1305	-0-	5205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6727 X	3843	-0-	-2884	-0-	3843	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6727 X	4601	-0-	-2126	-0-	4601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6032 X	5642	-0-	-390	-0-	5642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADY		WELL #:		1R		RRCID -> 270447		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
09		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-		-0-
10		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
11		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
12		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
01		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
02		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3		RRCID -> 274795		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JERILYNN		WELL #:		1		RRCID -> 276001		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180		
09		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-		-0-
10		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-		-0-
11		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N	-0-		-0-
12		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		N	-0-		-0-
01		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-		-0-
02		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-		-0-

BRIDGES		WELL #:		3		RRCID -> 276002		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169		
09		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-		-0-
01		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-		-0-
02		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-		-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R		RRCID -> 276003		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979		
09		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		N	-0-		-0-
10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		N	-0-		-0-
11		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3		N	-0-		-0-
12		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 3		N	-0-		-0-
01		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-		-0-
02		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		2R		RRCID -> 276004		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171		
09		3000 N	3400	-0-	400	1202	3400 3		N	-0-		-0-
10		4535 X	3333	-0-	-1202	-0-	3333 3		N	-0-		-0-
11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-		-0-
12		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3		N	-0-		-0-
01		3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929 3		N	-0-		-0-
02		2813 X	2749	-0-	-64	-0-	2749 3		N	-0-		-0-

BRIDGES		WELL #:		2		RRCID -> 276005		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167		
09		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-		-0-
01		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-		-0-
02		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BURNETT M		WELL #: 3		RRCID -> 276027		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-	-0-	-0-
12	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-	-0-	-0-

RAGER		WELL #: 2		RRCID -> 276231		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142			
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-	-0-	-0-
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	-0-

C. R. JONES		WELL #: G 2		RRCID -> 276232		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224			
09	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-

VENABLE		WELL #: 4		RRCID -> 276242		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073			
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #: 7R		RRCID -> 276262		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392			
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	-0-
10	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
11	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-	-0-	-0-
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-	-0-	-0-

MORTON		WELL #: 2052		RRCID -> 276267		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111			
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
12	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-

MORTON		WELL #: 2053		RRCID -> 276268		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064			
09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
MCDOWELL C		WELL #: 8		RRCID -> 276271		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3	N	-0-			-0-
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3	N	-0-			-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3	N	-0-			-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3	N	-0-			-0-
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3	N	-0-			-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #: 9		RRCID -> 276272		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076				
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #: 206		RRCID -> 276504		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072				
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #: 4		RRCID -> 276578		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949				
09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-			-0-
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
02	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #: M 2		RRCID -> 276609		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133				
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
*02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-

SHARY		WELL #: 3		RRCID -> 277625		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184				
09	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
10	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #: 506		RRCID -> 278007		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910				
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
11	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
TWILL		WELL #: 4		RRCID -> 278013		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
11	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
01	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #: 2064		RRCID -> 278086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083				
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3	N	-0-			-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3	N	-0-			-0-
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-			-0-
12	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3	N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #: 2063		RRCID -> 278087		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057				
09	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
10	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
*02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 2263		RRCID -> 278106		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109				
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3	N	-0-			-0-
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3	N	-0-			-0-
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-			-0-
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3	N	-0-			-0-
*02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #: 2		RRCID -> 278112		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118				
09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-			-0-
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3	N	-0-			-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-			-0-
02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 2257		RRCID -> 278134		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092				
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-			-0-
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-			-0-
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-			-0-
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
*02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 2264		RRCID -> 278135		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135				
09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-			-0-
10	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3	N	-0-			-0-
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-			-0-
12	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-			-0-
*02	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
WARD		WELL #: A 3		RRCID -> 278137		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			-0-
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			-0-
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			-0-
*02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			-0-

WILBAR		WELL #: 2262		RRCID -> 278227		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130		
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			-0-
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			-0-
11	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			-0-
12	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			-0-
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			-0-
*02	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			-0-

MEINHARDT		WELL #: 3		RRCID -> 278230		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116		
09	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			-0-
10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			-0-
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			-0-
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			-0-
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			-0-

SMITH M		WELL #: 3		RRCID -> 278253		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135		
09	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			-0-
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			-0-
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			-0-
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			-0-
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			-0-
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			-0-

GEARHART		WELL #: 2		RRCID -> 278267		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			-0-
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			-0-
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			-0-

SMITH M		WELL #: 4		RRCID -> 278269		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133		
09	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			-0-
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			-0-
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			-0-
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			-0-
01	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			-0-
02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			-0-

COX		WELL #: 3		RRCID -> 278270		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136		
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			-0-
10	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			-0-
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			-0-
02	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
MEINHARDT		WELL #: 2		RRCID -> 278272		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-		-0-
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-		-0-
11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-		-0-
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-		-0-
01	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-		-0-
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-		-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #: 2		RRCID -> 278276		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086				
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-		-0-
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-		-0-
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-		-0-
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-		-0-
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-		-0-
02	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1421		RRCID -> 278289		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890				
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-		-0-
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3		N	-0-		-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-		-0-
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-		-0-
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-		-0-
*02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 2256		RRCID -> 278314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077				
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-		-0-
11	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-		-0-
01	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 2305		RRCID -> 278315		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130				
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-		-0-
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-		-0-
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-		-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3		N	-0-		-0-
01	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-		-0-
*02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-

SNEED A		WELL #: 1524		RRCID -> 278326		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037				
09	3270 X	2185	-0-	-1085	-0-	2185	3		N	-0-		-0-
10	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3		N	-0-		-0-
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-		-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3		N	-0-		-0-
01	3100 X	1370	-0-	-1730	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
02	2929 X	2151	-0-	-778	-0-	2151	3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1423		RRCID -> 278537		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935				
09	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-		-0-
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-		-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3		N	-0-		-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3		N	-0-		-0-
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-		-0-
*02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2725 - 3037
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3					-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3					-0-
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3					-0-
12	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3					-0-
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3					-0-
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3					-0-

SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2500 - 2896
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3					-0-
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3					-0-
11	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3					-0-
12	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3					-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3					-0-
*02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3					-0-

TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637 - 2984
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3					-0-
10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3					-0-
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3					-0-
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3					-0-
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3					-0-
02	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3					-0-

SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2565 - 2952
09	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3					-0-
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3					-0-
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3					-0-
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3					-0-
01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3					-0-
*02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3					-0-

TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741 - 3084
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3					-0-
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3					-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3					-0-
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3					-0-
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3					-0-
02	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3					-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2562 - 2917
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3					-0-
10	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3					-0-
11	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3					-0-
12	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3					-0-
01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3					-0-
02	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3					-0-

COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2790 - 3151
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3					-0-
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3					-0-
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3					-0-
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3					-0-
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3					-0-
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-	-0-
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3	N	-0-	-0-
11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	N	-0-	-0-
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-	-0-
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-	-0-
*02	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1422		RRCID -> 278701		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880		
09	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-	-0-
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-	-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-	-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-
01	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-	-0-
*02	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993		
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	N	-0-	-0-
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3	N	-0-	-0-
11	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3	N	-0-	-0-
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3	N	-0-	-0-
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3	N	-0-	-0-
*02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193		
09	780 N	512	-0-	-268	-0-	512	3	N	-0-	-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-
01	930 N	593	-0-	-337	-0-	593	3	N	-0-	-0-
02	841 N	821	-0-	-20	-0-	821	3	N	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #: 2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140		
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-	-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-	-0-
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-	-0-
12	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3	N	-0-	-0-
01	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085		
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3	N	-0-	-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3	N	-0-	-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3	N	-0-	-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3	N	-0-	-0-
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3	N	-0-	-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	N	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 3		RRCID -> 278732		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028		
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-	-0-
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-	-0-
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-	-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-	-0-
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-	-0-
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2787 - 3145
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-		1652 3	N	-0-			-0-
10	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-		1425 3	N	-0-			-0-
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-		2013 3	N	-0-			-0-
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-		2259 3	N	-0-			-0-
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-		864 3	N	-0-			-0-
02	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-		2209 3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2632 - 2986
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-		914 3	N	-0-			-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-		984 3	N	-0-			-0-
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		1091 3	N	-0-			-0-
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-		1274 3	N	-0-			-0-
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-		627 3	N	-0-			-0-
02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-		1410 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2672 - 3155
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		3168 3	N	-0-			-0-
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-		4172 3	N	-0-			-0-
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		3013 3	N	-0-			-0-
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-		3132 3	N	-0-			-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		3277 3	N	-0-			-0-
*02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		3263 3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-		1334 3	N	-0-			-0-
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		2340 3	N	-0-			-0-
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-		1900 3	N	-0-			-0-
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		2178 3	N	-0-			-0-
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-		152 3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-		430 3	N	-0-			-0-
10	649 X	649	-0-	-0-	-0-		649 3	N	-0-			-0-
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-		553 3	N	-0-			-0-
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-		527 3	N	-0-			-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-		514 3	N	-0-			-0-
*02	465 X	465	-0-	-0-	-0-		465 3	N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	2992 - 3536
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3	N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-		103 3	N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3100 - 3330
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-		248 3	N	-0-			-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-		110 3	N	-0-			-0-
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-		107 3	N	-0-			-0-
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-		77 3	N	-0-			-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-		95 3	N	-0-			-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-		103 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2794 - 3156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
10		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
11		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
12		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*02		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2862 - 3218	
09		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
10		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
11		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
12		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-0-
01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*02		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	2520 - 2969	
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3	N	-0-			-0-
10		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3	N	-0-			-0-
11		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3	N	-0-			-0-
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3	N	-0-			-0-
01		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
*02		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2996 - 3774	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3118 - 3434	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2504 - 3400	
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2509 - 2934	
09		1620 N	1243	-0-	-377	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1183	-0-	-491	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
12		1271 N	949	-0-	-322	-0-	949	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
*02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		-0-	
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-	
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-		-0-	
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-		-0-	
01		1116 N	874	-0-	-242	-0-	874 3		N	-0-		-0-	
02		1015 N	877	-0-	-138	-0-	877 3		N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2520 - 2909		
09		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	1006 3		N	-0-		-0-	
10		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 3		N	-0-		-0-	
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-		-0-	
12		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 3		N	-0-		-0-	
01		1271 N	944	-0-	-327	-0-	944 3		N	-0-		-0-	
*02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987		
09		1980 X	1786	-0-	-194	-0-	1786 3		N	-0-		-0-	
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-		-0-	
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-		-0-	
12		1860 N	1692	-0-	-168	-0-	1692 3		N	-0-		-0-	
01		2139 N	1741	-0-	-398	-0-	1741 3		N	-0-		-0-	
*02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-		-0-	

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360		
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-		-0-	
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-		-0-	
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-		-0-	
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		-0-	
01		961 N	719	-0-	-242	-0-	719 3		N	-0-		-0-	
02		899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3		N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041		
09		2370 X	1962	-0-	-408	-0-	1962 3		N	-0-		-0-	
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		N	-0-		-0-	
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		N	-0-		-0-	
12		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-		-0-	
01		2511 N	1737	-0-	-774	-0-	1737 3		N	-0-		-0-	
02		2378 N	1815	-0-	-563	-0-	1815 3		N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052		
09		1440 N	1061	-0-	-379	-0-	1061 3		N	-0-		-0-	
10		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 3		N	-0-		-0-	
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		-0-	
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-		-0-	
01		1333 N	892	-0-	-441	-0-	892 3		N	-0-		-0-	
*02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 - 3028		
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-	
10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-	
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-	
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-	
01		496 N	97	-0-	-399	-0-	97 3		N	-0-		-0-	
02		464 N	461	-0-	-3	-0-	461 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 - 2932
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2040 N	1524	-0-	-516	-0-	1524	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980
09	690 N	538	-0-	-152	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 - 3021
09	1170 N	889	-0-	-281	-0-	889	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	742	-0-	-343	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1015 N	906	-0-	-109	-0-	906	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 - 3106
09	1680 N	1296	-0-	-384	-0-	1296	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1566 N	1526	-0-	-40	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 - 3027
09	1650 N	1245	-0-	-405	-0-	1245	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	944	-0-	-544	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1363 N	1098	-0-	-265	-0-	1098	3	N	-0-	-0-	-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 - 3074
09	2700 X	2431	-0-	-269	-0-	2431	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	2497	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2759 N	2191	-0-	-568	-0-	2191	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2436 N	2337	-0-	-99	-0-	2337	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		450 N	219	-0-	-231	-0-	219 3		N	-0-		-0-
10		372 N	173	-0-	-199	-0-	173 3		N	-0-		-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
02		261 N	242	-0-	-19	-0-	242 3		N	-0-		-0-

FOWLSTON		WELL #:		2239	RRCID ->	292575	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2820 - 3156	
09		4110 X	3122	-0-	-988	-0-	3122 3		N	-0-		-0-
10		4247 X	2303	-0-	-1944	-0-	2303 3		N	-0-		-0-
11		3870 X	2580	-0-	-1290	-0-	2580 3		N	-0-		-0-
12		3999 X	3776	-0-	-223	-0-	3776 3		N	-0-		-0-
01		3224 X	1090	-0-	-2134	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
02		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 3		N	-0-		-0-

COFFEE H		WELL #:		3237	RRCID ->	292636	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2792 - 3143	
09		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 3		N	-0-		-0-
10		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 3		N	-0-		-0-
11		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 3		N	-0-		-0-
12		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 3		N	-0-		-0-
01		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 3		N	-0-		-0-
*02		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3		N	-0-		-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	294700	COMPL. DATE	08/29/1957	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3160 - 3345	
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
12		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-		-0-
01		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 3		N	-0-		-0-
02		348 N	253	-0-	-95	-0-	253 3		N	-0-		-0-

BURKE		WELL #:		8	RRCID ->	294739	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2884 - 2920	
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	-0-		-0-
01		248 N	179	-0-	-69	-0-	179 3		N	-0-		-0-
02		232 N	122	-0-	-110	-0-	122 3		N	-0-		-0-

BURKE		WELL #:		10	RRCID ->	294740	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2904 - 3170	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
12		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3		N	-0-		-0-
02		319 N	174	-0-	-145	-0-	174 3		N	-0-		-0-

HERBER, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	294747	COMPL. DATE	07/09/1943	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2960 - 3020	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-		-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
*01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02		145 N	96	-0-	-49	-0-	96 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HERBER, ANNA		WELL #:		4	RRCID ->	294748	COMPL. DATE	05/15/1986	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2825 - 3173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
*01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
02		0 W	240	-0-	240	-0-	240	3	N	-0-		-0-

HERBER, ANNA		WELL #:		9	RRCID ->	294880	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2906 - 2998	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
*01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02		116 N	96	-0-	-20	-0-	96	3	N	-0-		-0-

PASH ENERGY, INC.		WELL #:		642961	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810	
09		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
10		904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETCO ENERGY CORPORATION		WELL #:		657795	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2	N	-0-		-0-

ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-

MELTON		WELL #:		B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
*02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795									
JACKSON, WM.		WELL #:		5	RRCID ->	024626	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2774 - 2922		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHITE DEER TOWNSHIP				WELL #:	1	RRCID ->	025412	COMPL. DATE	12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574 - 2850	
09	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2		N	-0-		-0-	
10	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	1349	2		N	-0-		-0-	
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1317	2		N	-0-		-0-	
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2		N	-0-		-0-	
01	1364 N	201	-0-	-1163	-0-	201	2		N	-0-		-0-	
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-				N	-0-		-0-	

WORLEY				WELL #:	31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-	
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-		-0-	

BOWERS				WELL #:	3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692 - 3105	
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-		-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		-0-	
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21	2		N	-0-		-0-	

PETRO HALEY BO				WELL #:	1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 3100	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PONDEROSA TX OPERATING LLC HUSTED, E. R.				WELL #:	2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST														
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
MCCULLOUGH //CONT.// 670097														
WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORLEY, P. A. ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
01	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEIBER														
WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH														
WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A														
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.														
WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.														
WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STORM														
WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A				WELL #:	1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275 PERF. 2182 - 2445
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A				WELL #:	2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806 PERF. N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEATHERLY /BH/				WELL #:	A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEATHERLY				WELL #:	C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180 PERF. N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-				WELL #:	5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-				WELL #:	27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2723 - 2919	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024323	COMPL. DATE	06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 2294 - 3081	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
10	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
BURNETT -R-				WELL #: 6	RRCID -> 025712	COMPL. DATE 02/01/1937	TOTAL DEPTH 2965	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE -A-				WELL #: A 10	RRCID -> 034543	COMPL. DATE 10/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT				-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 041320	COMPL. DATE 07/09/1966	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2314 - 2620							
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3				N	-0-				-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 3				N	-0-				-0-
11	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3				N	-0-				-0-
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3				N	-0-				-0-
01	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3				N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUSTED				WELL #: 3	RRCID -> 042929	COMPL. DATE 06/22/1967	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2669 - 2864							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 043039	COMPL. DATE 11/24/1967	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2848 - 2895							
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3				N	-0-				-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3				N	-0-				-0-
11	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3				N	-0-				-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3				N	-0-				-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3				N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT -R-				WELL #: 8A	RRCID -> 046184	COMPL. DATE 05/07/1969	TOTAL DEPTH 2885	PERF. 2527 - 2882							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT ESTATE -107-				WELL #: 1	RRCID -> 051385	COMPL. DATE 06/20/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2450 - 3020							
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2450	-	2696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2550	-	2650
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2550	-	2650
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-	
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-	
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-	
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-	
01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A		
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-	
10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-	
11	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
01	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450	-	2560
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450	-	2560
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2582	-	2704
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
HARBERT				WELL #:	1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3218 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-	
10	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		-0-	
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2300 - 2620
09	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-		-0-	
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-	
11	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		-0-	
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-	
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEATHERLY -C-				WELL #:	22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	2419 - 2520
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEITHOLT				WELL #:	2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	2520 - 3050
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SNEED -B-				WELL #:	1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2526 - 2638
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-		-0-	
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-	
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-		-0-	
12	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		-0-	
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2720 - 2854
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCLAUGHLIN				WELL #:	18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2540 - 2746
09	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-	
10	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-	
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-	
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
COFFEE //CONT.// 670097												
WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-	-0-
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-	-0-
11		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-	-0-
12		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-	-0-
01		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEIBER												
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415												
09		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3		N	-0-	-0-
10		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3		N	-0-	-0-
11		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3		N	-0-	-0-
12		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3		N	-0-	-0-
01		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3		N	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNETT, R.												
WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	15	11	3		N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT	-0-

POWELL -C-												
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POWELL -D-												
WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAUER												
WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PATTON-PURVIANCE												
WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2974 - 3120
09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2748 - 2970
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2411 - 2695
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 2479 - 3340
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF. 2494 - 2686
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
SEIBER		WELL #:		1R	RRCID -> 171706	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2656	- 3015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
10	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250		
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCHER		WELL #:		2	RRCID -> 196649	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3348	- 3420		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKABY		WELL #:		5	RRCID -> 269036	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2498	- 2800		
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
10	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
11	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-		-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		671480	1	RRCID -> 024648	COMPL. DATE 12/06/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-											
09	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-
01	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
MCMURTY		WELL #:		1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			28
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			28
11	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			28
12	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			28
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			28
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			28

MEAKER		WELL #:		2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A			
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-

JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A			
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
01	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 -	2721		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 -	3537		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 -	3602		
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 -	3562		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635		
09	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3		N	-0-			192
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3		N	-0-			192
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			192
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3		N	-0-			192
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3		N	-0-			192
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 - 3396		
09	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	679	1	679	3	N	-0-		-0-
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	607	1	607	3	N	-0-		-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	593	1	594	3	N	-0-		-0-
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	772	1	772	3	N	-0-		-0-
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	-0-		-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	521	1	522	3	N	-0-		-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3373 - 3575		
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199	3		N	-0-			-0-

BOSE		WELL #:		1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3382 - 3640		
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-

HERRMANN		WELL #:		1	RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2820 - 3163		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
DENNY //CONT.// 684641												
WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
09		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3				-0-
10		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3				-0-
11		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3				-0-
12		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3				-0-
01		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3				-0-
02		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3				-0-

BLACKBURN "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628												
09		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3				-0-
10		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3				-0-
11		547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	3				-0-
12		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3				-0-
01		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3				-0-
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3				-0-

BLACKBURN												
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615												
09		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3				-0-
10		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3				-0-
11		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3				-0-
12		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3				-0-
01		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3				-0-
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3				-0-

BARRETT												
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570												
09		720 N	516	-0-	-204	-0-	516	3				-0-
10		558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3				-0-
11		690 N	488	-0-	-202	-0-	488	3				-0-
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3				-0-
01		434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3				-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3				-0-

COLE												
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326												
09		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3				-0-
10		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3				-0-
11		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3				-0-
12		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3				-0-
01		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3				-0-
02		441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	3				-0-

MAGGIE MAY												
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505												
09		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3				-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3				-0-
11		510 N	422	-0-	-88	-0-	422	3				-0-
12		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3				-0-
01		465 N	300	-0-	-165	-0-	300	3				-0-
02		406 N	269	-0-	-137	-0-	269	3				-0-

FIVE S RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
09		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3				-0-
10		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3				-0-
11		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3				-0-
12		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3				-0-
01		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3				-0-
02		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3				-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC												
WILLIAMS												
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
09		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-	-0-
10		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-	-0-
11		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-	-0-
12		662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-	-0-
01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-	-0-
02		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-	-0-

BRIAN UNIT												
WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586												
09		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-	-0-
10		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-	-0-
11		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 3			N	-0-	-0-
12		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-	-0-
01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-	-0-
02		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-	-0-

MORTON												
WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083												
09		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3			N	-0-	-0-
10		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3			N	-0-	-0-
11		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3			N	-0-	-0-
12		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3			N	-0-	-0-

SPEAKER												
WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360												
09		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-	-0-
10		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-	-0-
11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-	-0-
12		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-	-0-
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-	-0-
02		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-	-0-

MCLAIN												
WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310												
09		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-	-0-
10		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-
11		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-	-0-
12		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-	-0-
01		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-	-0-
02		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-	-0-

WARDELL												
WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RABCO ENERGY 687738
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
 BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
01	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
*02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
11	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
*02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
11	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
01	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
*02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042														
BRYAN		WELL #: 8		RRCID -> 025692		COMPL. DATE 03/28/1927		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 025721		COMPL. DATE 10/17/1931		TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A								
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL		WELL #: E 1		RRCID -> 025731		COMPL. DATE 03/00/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL		WELL #: F 1		RRCID -> 025732		COMPL. DATE 01/00/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER		WELL #: 9		RRCID -> 025757		COMPL. DATE 12/00/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

COBB		WELL #: 2		RRCID -> 089630		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042											
VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2776 - 3356				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-				-0-
*02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870 - 3180				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2744 - 3250				
09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-				-0-
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-				-0-
11	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-				-0-
12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-				-0-
01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-				-0-
*02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-				-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695 - 2983				
09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				-0-
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-				-0-
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-				-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-				-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-				-0-
*02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-

ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896				
09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-				-0-
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-				-0-
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-				-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-				-0-
*02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
 SCHAFFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
12	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
*02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
10	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
12	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
 HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
 BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST RESTORATION ENERGY LLC BURNETT		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
		//CONT.// 703470														
		WELL #: 3		RRCID -> 025769		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, EUGENE GRIMES		707892		RRCID -> 024352		COMPL. DATE 07/10/1939		TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A								
		WELL #: 1														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.		712840		RRCID -> 024134		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
		WELL #: G 1 A														
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	527 N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	620 N	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC MCCONNELL		741661		RRCID -> 025753		COMPL. DATE 01/00/1937		TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A								
		WELL #: 1														
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	87 N	14	-0-	-73	-0-	14	3			N	-0-					-0-

SANCHEZ PRODUCTION, LLC BARRETT		747019		RRCID -> 024285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760								
		WELL #: 1														
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BARRETT		WELL #: 1321		RRCID -> 151371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390								
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					15
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	15	7			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SANCHEZ PRODUCTION, LLC		//CONT.//		747019									
PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A	
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
11	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
*02	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-

BENNETT A		WELL #:		2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	N/A	
09	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
10	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2		N	-0-			-0-
11	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		N	-0-			-0-
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
*02	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2		N	-0-			-0-

BURNETT N UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2114 - 2575	
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
12	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
01	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			-0-
*02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	2000 - 2557	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2185 -	2540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-				-0-
10		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-				-0-
11		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-				-0-
12		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-				-0-
01		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
*02		983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2239 -	2600	
09		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-				-0-
10		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-				-0-
11		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-				-0-
12		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-				-0-
01		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-				-0-
*02		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-				-0-

BURNETT E UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF.	2001 -	2438	
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-				-0-
12		682 N	535	-0-	-147	-0-	535	2		N	-0-				-0-
01		682 N	308	-0-	-374	-0-	308	2		N	-0-				-0-
*02		638 N	330	-0-	-308	-0-	330	2		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	1945 -	4795	
09		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-				-0-
10		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-				-0-
11		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-				-0-
12		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
01		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-				-0-
*02		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-				-0-

BURNETT X UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF.	2586 -	2864	
09		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
10		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				-0-
11		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-
12		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
01		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-				-0-
*02		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-

BURNETT U UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2458 -	2732	
09		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-				-0-
10		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
11		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-				-0-
12		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-				-0-
01		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
*02		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2357 -	3071	
09		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-				-0-
10		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-				-0-
11		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
12		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-				-0-
01		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-				-0-
*02		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 22	RRCID -> 023108	COMPL. DATE 01/31/1930	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2341	- 3000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURNETT D UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 023109	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2328	- 2750		
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-			-0-
11	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2	N	-0-			-0-
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-			-0-
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-			-0-
*02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-			-0-

BURNETT Q UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 023110	COMPL. DATE 07/09/1930	TOTAL DEPTH 2625	PERF. 2273	- 2625		
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			-0-
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-			-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-			-0-
*02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 26	RRCID -> 023112	COMPL. DATE 09/30/1930	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2196	- 2880		
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			-0-
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-			-0-
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-			-0-
*02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-			-0-

BURNETT S UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 023114	COMPL. DATE 01/18/1939	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2421	- 2760		
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	N	-0-			-0-
10	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-			-0-
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	N	-0-			-0-
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-			-0-
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	N	-0-			-0-
*02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 29	RRCID -> 023115	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1983	- 2400		
09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
12	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-			-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			-0-
*02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 30	RRCID -> 023116	COMPL. DATE 04/01/1939	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2586	- 2832		
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-
*02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 - 2707	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
12	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
*02	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2091 - 4731	
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
*02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2300 - 2704	
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
12	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
*02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000	
09	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2	N	-0-			-0-
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2	N	-0-			-0-
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-			-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-			-0-
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
*02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850	
09	3000 N	2538	-0-	-462	4832	2538	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2530	-0-	-570	4262	2530	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2450	-0-	-550	3712	2450	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2142	-0-	-958	2754	2142	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2376	-0-	-724	2030	2376	2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	1808	-0-	-1092	938	1808	2	N	-0-			-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502	
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
*02	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 39	RRCID -> 023125	COMPL. DATE 05/01/1941	TOTAL DEPTH 2575	PERF. 2291	-		2575	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-		-0-	
10	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		-0-	
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-	
12	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-		-0-	
01	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-		-0-	
*02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		-0-	

BURNETT O UNIT				WELL #: 40	RRCID -> 023126	COMPL. DATE 06/20/1941	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2381	-		2610	
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-	
12	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-	
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
*02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 41	RRCID -> 023127	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 2659	PERF. 2122	-		5024	
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-	
10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-		-0-	
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-	
12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-	
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-	
*02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 42	RRCID -> 023128	COMPL. DATE 09/01/1941	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2593	-		2925	
09	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-	
12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
*02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 44	RRCID -> 023130	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 2876	PERF. 1904	-		5000	
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-	
10	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-	
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-	
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-	
*02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-	

BURNETT R UNIT				WELL #: 45	RRCID -> 023131	COMPL. DATE 01/21/1942	TOTAL DEPTH 2625	PERF. 2333	-		2625	
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		-0-	
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-	
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-	
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-	
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-	
*02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 46	RRCID -> 023132	COMPL. DATE 02/01/1942	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2480	-		2651	
09	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-		-0-	
10	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-		-0-	
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-		-0-	
12	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		-0-	
01	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-		-0-	
*02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT V UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 023133		COMPL. DATE 05/16/1942		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
*02	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-

BURNETT AB UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 023134		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010				
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
01	1302 N	464	-0-	-838	-0-	464 2		N	-0-			-0-
*02	1218 N	1134	-0-	-84	-0-	1134 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 49		RRCID -> 023135		COMPL. DATE 09/01/1942		TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590				
09	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
10	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			-0-
11	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
01	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
*02	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 50		RRCID -> 023136		COMPL. DATE 10/01/1942		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675				
09	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
*02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 51		RRCID -> 023137		COMPL. DATE 01/01/1943		TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755				
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 54		RRCID -> 023140		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545				
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	957	-0-	-123	-0-	957 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	859	-0-	-195	-0-	859 2		N	-0-			-0-
*02	928 N	916	-0-	-12	-0-	916 2		N	-0-			-0-

BURNETT T UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 023141		COMPL. DATE 08/18/1944		TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658				
09	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
*02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 56	RRCID -> 023142	COMPL. DATE 09/04/1944	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2441	- 2651		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2				-0-	
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2				-0-	
11	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2				-0-	
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2				-0-	
01	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 2				-0-	
*02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2				-0-	

BURNETT				WELL #: 57	RRCID -> 023143	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 1844	- 4500		
09	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2				-0-	
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2				-0-	
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2				-0-	
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2				-0-	
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2				-0-	
*02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2				-0-	

BURNETT AC UNIT				WELL #: 59	RRCID -> 023145	COMPL. DATE 12/06/1944	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2410	- 2825		
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BURNETT				WELL #: 61RH	RRCID -> 023147	COMPL. DATE 07/01/1945	TOTAL DEPTH 3101	PERF. 2054	- 3875		
09	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2				-0-	
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2				-0-	
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 2				-0-	
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2				-0-	
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2				-0-	
*02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2				-0-	

BURNETT				WELL #: 62	RRCID -> 023148	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 2839	PERF. 2248	- 4835		
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2				-0-	
10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2				-0-	
11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2				-0-	
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2				-0-	
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2				-0-	
*02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2				-0-	

BURNETT				WELL #: 63	RRCID -> 023149	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 2268	- 2682		
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2				-0-	
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2				-0-	
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2				-0-	
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2				-0-	
01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2				-0-	
*02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2				-0-	

BURNETT				WELL #: 64	RRCID -> 023150	COMPL. DATE 11/01/1945	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2371	- 2850		
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2				-0-	
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2				-0-	
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2				-0-	
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2				-0-	
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2				-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 65	RRCID -> 023151	COMPL. DATE 12/01/1945	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2211	- 2600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	- 2842	
09	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	N	-0-		-0-
10	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-		-0-
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	-0-		-0-
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
*02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164	
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		-0-
10	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
12	465 N	1	-0-	-464	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770	
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-		-0-
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2	N	-0-		-0-
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-		-0-
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2	N	-0-		-0-
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2	N	-0-		-0-
*02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2	N	-0-		-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #: 71	RRCID -> 023156	COMPL. DATE 11/10/1947	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2433	- 2580	
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2	N	-0-		-0-
10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2	N	-0-		-0-
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2	N	-0-		-0-
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2	N	-0-		-0-
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2	N	-0-		-0-
*02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2	N	-0-		-0-

BURNETT AA UNIT				WELL #: 72	RRCID -> 023157	COMPL. DATE 03/07/1949	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2636	- 2964	
09	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2	N	-0-		-0-
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-		-0-
12	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-		-0-
01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-		-0-
*02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-		-0-

BURNETT Z UNIT				WELL #: 73	RRCID -> 023158	COMPL. DATE 04/27/1949	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2658	- 3060	
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		-0-
01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
*02	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 76	RRCID -> 023160	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 2089	- 5000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: A 77	RRCID -> 023161	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH 2554	PERF. 1710	- 4260			
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 78	RRCID -> 023162	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2474	- 4267			
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 79	RRCID -> 023163	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT H UNIT				WELL #: 81	RRCID -> 023164	COMPL. DATE 03/13/1952	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2267	- 2940			
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 83H	RRCID -> 023166	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2293	- 3933			
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842			
09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-	
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-	
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-	
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
*02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800		
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-	
10	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-	
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-	
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-	
01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-	
*02	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	- 2911		
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-	
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-	
11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-	
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-	
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-	
*02	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	- 2708		
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		-0-	
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2	N	-0-		-0-	
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	N	-0-		-0-	
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		-0-	
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2	N	-0-		-0-	
*02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	- 2834		
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-	
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-		-0-	
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2	N	-0-		-0-	
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	N	-0-		-0-	
01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		-0-	
*02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		-0-	

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	- 2800		
09	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-	
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		-0-	
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		-0-	
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		-0-	
01	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-	
*02	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	- 2675		
09	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-		-0-	
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-	
11	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		-0-	
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-		-0-	
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-	
*02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2523	- 2724					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
*02	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2966	- 3157					
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-			-0-
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
*02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF. 2975	- 3266					
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-

BURNETT W UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 023184	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2611	- 2930					
09	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
11	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			-0-
12	853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
*02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.				WELL #: 3	RRCID -> 023195	COMPL. DATE 12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A						
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
10	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-			-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
*02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 023197	COMPL. DATE 04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A						
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
11	893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.				WELL #: 3	RRCID -> 023198	COMPL. DATE 03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF. N/A						
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-			-0-
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
*02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:	7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2907	PERF. 2370 - 2822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:	9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948	
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
01	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
*02	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A	
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	N	-0-		-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2	N	-0-		-0-
11	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	N	-0-		-0-
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-		-0-
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2	N	-0-		-0-

CHARLESS		WELL #:	3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHARLESS		WELL #:	4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:	1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FUQUA		WELL #:	2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685	
09	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
*02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 023209	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2405	- 3010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 3131	PERF. N/A					
09	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-			-0-
10	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			N	-0-			-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-			-0-
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			N	-0-			-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2			N	-0-			-0-
*02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH 3040	PERF. N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: G 5H	RRCID -> 023238	COMPL. DATE 11/26/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2345	- 4700				
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1 2 14 9			N	13	14	1	10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	14	1	13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	29	1	14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	29	1	16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	44	1	17
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	43	1	3

BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 B	RRCID -> 023239	COMPL. DATE 08/14/1930	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 2435	- 2810				
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	369 1 870 2			N	-0-			-0-
10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	403 1 907 2			N	-0-			-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	377 1 832 2			N	-0-			-0-
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	356 1 732 2			N	-0-			-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	324 1 682 2			N	-0-			-0-
*02	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	357 1 747 2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 D	RRCID -> 023240	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 3002	- 3090				
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2			N	-0-			-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-			-0-
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-			-0-
12	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			N	-0-			-0-
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			N	-0-			-0-
*02	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2			N	-0-			-0-

SANFORD, J. M.				WELL #: P 1	RRCID -> 023243	COMPL. DATE 12/18/1953	TOTAL DEPTH 2918	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*02	638 N	612	-0-	-26	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	1907	-0-	-356	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*02	2001 N	1822	-0-	-179	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

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

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #: A 18		RRCID ->	023291	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	1673 2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	1729 2	N	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729 2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1720 2	N	-0-			-0-
*02	1624 N	1609	-0-	-15	-0-	1609 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 19		RRCID ->	023292	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2	N	-0-			-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2	N	-0-			-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	495 2	N	-0-			-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2	N	-0-			-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2	N	-0-			-0-
*02	493 N	455	-0-	-38	-0-	455 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID ->	023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
*02	1218 N	1147	-0-	-71	-0-	1147 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 21		RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 24		RRCID ->	023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 25		RRCID ->	023298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 29		RRCID ->	023299	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1410 N	420	-0-	-990	-0-	420 2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417 2	N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-			-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-			-0-
01	1426 N	373	-0-	-1053	-0-	373 2	N	-0-			-0-
*02	1247 N	1129	-0-	-118	-0-	1129 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-		964 2		N	-0-		-0-
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-		1058 2		N	-0-		-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-		550 2		N	-0-		-0-
12	984 X	984	-0-	-0-	-0-		984 2		N	-0-		-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-		315 2		N	-0-		-0-
*02	737 X	737	-0-	-0-	-0-		737 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135				
09	545 X	545	-0-	-0-	-0-		545 2		N	-0-		-0-
10	548 X	548	-0-	-0-	-0-		548 2		N	-0-		-0-
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-		521 2		N	-0-		-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-		561 2		N	-0-		-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-		544 2		N	-0-		-0-
*02	506 X	506	-0-	-0-	-0-		506 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186				
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-		722 2		N	-0-		-0-
10	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-		1252 2		N	-0-		-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-		695 2		N	-0-		-0-
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-		1306 2		N	-0-		-0-
01	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-		1151 2		N	-0-		-0-
*02	888 X	888	-0-	-0-	-0-		888 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-		274 2		N	-0-		-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-		-0-
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N	-0-		-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-		-0-
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-		-0-
*02	244 X	244	-0-	-0-	-0-		244 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590				
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-		2757 2		N	-0-		-0-
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-		2128 2		N	-0-		-0-
11	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		2910 2		N	-0-		-0-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		2801 2		N	-0-		-0-
01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		2165 2		N	-0-		-0-
*02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		2627 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810				
09	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-		1605 2		N	-0-		-0-
10	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-		1518 2		N	-0-		-0-
11	988 X	988	-0-	-0-	-0-		988 2		N	-0-		-0-
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-		976 2		N	-0-		-0-
01	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-		1233 2		N	-0-		-0-
*02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		1118 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761				
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-		969 2		N	-0-		-0-
10	962 X	962	-0-	-0-	-0-		962 2		N	-0-		-0-
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-		791 2		N	-0-		-0-
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-		652 2		N	-0-		-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-		617 2		N	-0-		-0-
*02	638 X	638	-0-	-0-	-0-		638 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310		COMPL. DATE 07/25/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894								
09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*02	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190								
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*02	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845								
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588								
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946								
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1989 - 5238					
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
01	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
*02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	N/A					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	1814 - 4849					
09	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-			-0-
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
11	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-			-0-
12	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-			-0-
01	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-			-0-
*02	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2806 - 5471					
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
*02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 56		RRCID -> 023325	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	2871 - 6115					
09	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 58		RRCID -> 023327	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	2759 - 5575					
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
01	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 60		RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2953 - 6140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	N	-0-			-0-
10		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	N	-0-			-0-
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-			-0-
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2	N	-0-			-0-
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	-0-			-0-
*02		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2898 - 6090	
09		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-			-0-
10		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			-0-
11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			-0-
12		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			-0-
01		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-			-0-
*02		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 62		RRCID ->	023331	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2835 - 6025	
09		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
10		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-
11		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			-0-
12		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
01		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-
*02		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID ->	023332	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2947 - 5603	
09		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-			-0-
10		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-			-0-
11		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-			-0-
12		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-			-0-
01		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	N	-0-			-0-
*02		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID ->	023333	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			-0-
10		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-
11		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-			-0-
12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			-0-
01		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-			-0-
*02		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID ->	023335	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724 - 5959	
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	-0-			-0-
10		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2	N	-0-			-0-
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2	N	-0-			-0-
12		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-			-0-
01		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2	N	-0-			-0-
*02		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID ->	023336	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687 - 5954	
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-			-0-
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	N	-0-			-0-
11		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2	N	-0-			-0-
12		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2	N	-0-			-0-
01		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2	N	-0-			-0-
*02		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID ->	023337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-	-0-	
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-	-0-	
11	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-	-0-	
12	904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	-0-	
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-	-0-	
*02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID ->	023338	COMPL. DATE	11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-	
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	-0-	
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-	
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	-0-	
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	-0-	
*02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID ->	023339	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2159 - 5099		
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-	-0-	
10	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	-0-	
11	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-	-0-	
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-	-0-	
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	-0-	
*02	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID ->	023340	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 2991 - 6178		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3021 - 7155		
09	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-	-0-	
10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-	-0-	
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-	-0-	
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-	
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	-0-	
*02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 73		RRCID ->	023342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID ->	023343	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1963 - 5330		
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-	-0-	
10	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-	-0-	
11	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-	-0-	
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	-0-	
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-	-0-	
*02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 3536		PERF. 3007 - 5635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2	N	-0-			-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2	N	-0-			-0-
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2	N	-0-			-0-
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2	N	-0-			-0-
*02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 2495 - 5761		
09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
*02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID -> 023347		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2701 - 5910		
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-			-0-
11	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
01	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
*02	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID -> 023348		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2114 - 4393		
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
*02	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2069 - 5275		
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
*02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2118 - 5284		
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2	N	-0-			-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	-0-			-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-			-0-
01	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-			-0-
*02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID -> 023351		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2395 - 5667		
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-			-0-
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-			-0-
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-			-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2	N	-0-			-0-
*02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 - 5380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-	
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-	
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-	
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-		-0-	
*02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-	
10	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-	
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
12	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-	
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-	
*02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-	
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-	
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-	
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
*02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-	
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-	
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
*02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-	
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-		-0-	
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-	
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-		-0-	
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	N	-0-		-0-	
*02	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 89		RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2435 - 5574	
09	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-		-0-	
10	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-		-0-	
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-		-0-	
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-		-0-	
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-		-0-	
*02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID ->	023359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3276 - 7432	
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-	
10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-	
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-		-0-	
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		-0-	
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-	
*02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 91		RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 5312		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID ->	023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2450 - 2600		
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2289 - 5600		
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2174 - 5345		
09	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2996 - 6101		
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 98		RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2166 - 5289		
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A100		RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2257 - 5300		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A101	RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A103	RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-	
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	-0-	
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-	
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-	
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-	
*02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A104	RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2171 - 5316	
09	2280 X	2237	-0-	-43	-0-	2237	2		N	-0-	-0-	
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-	-0-	
11	2280 N	2077	-0-	-203	-0-	2077	2		N	-0-	-0-	
12	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2		N	-0-	-0-	
01	2294 N	1955	-0-	-339	-0-	1955	2		N	-0-	-0-	
*02	2001 N	1897	-0-	-104	-0-	1897	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A105	RRCID ->	023373	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2206 - 4950	
09	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-	-0-	
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-	-0-	
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-	-0-	
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-	-0-	
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-	-0-	
*02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A106	RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154 - 5280	
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	-0-	
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-	-0-	
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-	-0-	
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-	-0-	
01	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-	-0-	
*02	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2605 - 2995	
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	-0-	
10	744 N	596	-0-	-148	-0-	596	2		N	-0-	-0-	
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	564	2		N	-0-	-0-	
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2		N	-0-	-0-	
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2		N	-0-	-0-	
*02	551 N	525	-0-	-26	-0-	525	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2352 - 5517	
09	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-	-0-	
10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	-0-	
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	-0-	
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	-0-	
01	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-	-0-	
*02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360 - 5400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
*02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2890 - 6086
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			-0-
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
*02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2444 - 5630
09	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
10	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
*02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
*02	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A115	RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF.	2536 - 5655
09	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
12	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
*02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A116	RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2377 - 5565
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			-0-
01	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
*02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS				WELL #: A117	RRCID -> 023384	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210	N	182	-0-	-28	-0-		182	2		N	-0-				-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	2		N	-0-				-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-		179	2		N	-0-				-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-		175	2		N	-0-				-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-		172	2		N	-0-				-0-
*02	174	N	156	-0-	-18	-0-		156	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A118	RRCID -> 023385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-		383	2		N	-0-				-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-				-0-
11	401	X	401	-0-	-0-	-0-		401	2		N	-0-				-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-		476	2		N	-0-				-0-
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-		482	2		N	-0-				-0-
*02	431	X	431	-0-	-0-	-0-		431	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A119	RRCID -> 023386	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2517 - 5670						
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-				-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-				-0-
*02	4	X	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A120	RRCID -> 023387	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	575	X	575	-0-	-0-	-0-		575	2		N	-0-				-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-				-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-		566	2		N	-0-				-0-
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-		585	2		N	-0-				-0-
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-		559	2		N	-0-				-0-
*02	499	X	499	-0-	-0-	-0-		499	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A124	RRCID -> 023389	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A						
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-		1431	2		N	-0-				-0-
10	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-		1461	2		N	-0-				-0-
11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-		1390	2		N	-0-				-0-
12	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-		1426	2		N	-0-				-0-
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-		1399	2		N	-0-				-0-
*02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-		1267	2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A125	RRCID -> 023390	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A128	RRCID -> 023391	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 - 3757						
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-		2997	2		N	-0-				-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-		3032	2		N	-0-				-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-		2571	2		N	-0-				-0-
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-		2851	2		N	-0-				-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-		2729	2		N	-0-				-0-
*02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-		2597	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
10		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
11		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
12		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
01		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
*02		440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857	
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
10		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2	N	-0-			-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
01		651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2	N	-0-			-0-
*02		609 N	512	-0-	-97	-0-	512	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 - 5828	
09		168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
10		172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
11		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
12		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
01		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
*02		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 - 4246	
09		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
10		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
11		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
12		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
01		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
*02		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2030 - 5210	
09		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
10		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-			-0-
11		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
12		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
01		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
*02		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	21645 - 5230	
09		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
10		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-			-0-
11		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			-0-
12		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	N	-0-			-0-
01		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-			-0-
*02		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2020 - 4939	
09		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
10		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
11		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
12		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
01		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
*02		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A137		RRCID -> 023400		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-	
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-		-0-	
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-		-0-	
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-		-0-	
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-	
*02	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A139		RRCID -> 023401		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2098 - 4835		
09	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-		-0-	
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-	
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-	
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-	
*02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A144		RRCID -> 023403		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: A145		RRCID -> 023404		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3374		PERF. 3006 - 6213		
09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-		-0-	
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		-0-	
11	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-	
12	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-		-0-	
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-	
*02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A146		RRCID -> 023405		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 3039 - 6210		
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-		-0-	
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-		-0-	
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-		-0-	
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-		-0-	
01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-	
*02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A148		RRCID -> 023407		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3083 - 6225		
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
*02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A149		RRCID -> 023408		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 -	5287
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
10	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
11	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
01	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
*02	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A	
09	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
11	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
*02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2627 -	5678
09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			-0-
10	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
*02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 -	5070
09	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
11	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
*02	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 -	4907
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
*02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 -	5127
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
12	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
*02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 -	2761
09	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
01	1736 N	933	-0-	-803	-0-	933	2	N	-0-			-0-
*02	1566 N	1073	-0-	-493	-0-	1073	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A161		RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-	
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-	
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		-0-	
*02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A162		RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272		
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-		-0-	
10	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-		-0-	
11	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-	
12	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-		-0-	
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-		-0-	
*02	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A163		RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-	
11	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-	
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
*02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A164		RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806		
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		-0-	
10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-	
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		-0-	
12	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
01	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-	
*02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: B 1		RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-	
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-	
11	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-	
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-	
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-	
*02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: B 3		RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: B 6		RRCID ->	023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-	
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-	
12	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-	
01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
*02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-				-0-
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-				-0-
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-				-0-
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
*02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-				-0-
11	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-				-0-
12	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
*02	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2024															

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
10	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-				-0-
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-				-0-
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-				-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-				-0-
*02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-				-0-

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
*02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-

BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2042	-	5342				
09	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-				-0-
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-				-0-
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-				-0-
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
*02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				-0-

COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439	COMPL. DATE 02/07/2000	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2305	-	5400				
09	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				-0-
10	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
11	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				-0-
*02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
COUGHLIN													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COUGHLIN													
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CRAWFORD													
WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CRAWFORD													
WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2		N	-0-	-0-
10	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-	-0-
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2		N	-0-	-0-
12	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2		N	-0-	-0-
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-		1047	2		N	-0-	-0-
*02	953	X	953	-0-	-0-	-0-		953	2		N	-0-	-0-

CRAWFORD													
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	688	X	688	-0-	-0-	-0-		688	2		N	-0-	-0-
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-		695	2		N	-0-	-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-		658	2		N	-0-	-0-
12	665	X	665	-0-	-0-	-0-		665	2		N	-0-	-0-
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-		645	2		N	-0-	-0-
*02	620	X	620	-0-	-0-	-0-		620	2		N	-0-	-0-

CRAWFORD													
WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-	-0-
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-	-0-
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-	-0-
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-	-0-
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-	-0-
*02	51	X	51	-0-	-0-	-0-		51	2		N	-0-	-0-

LUXOR DUNAWAY													
WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
11	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
10	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
11	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*02	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID ->	023461	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2129	PERF.	2076 - 5384				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-				-0-
10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-				-0-
11	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-				-0-
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-				-0-
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-				-0-
*02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID ->	023463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-				-0-
12	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-				-0-
*02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 5		RRCID ->	023466	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2937 - 6201				
09	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-				-0-
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-				-0-
11	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-				-0-
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-				-0-
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
*02	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 6		RRCID ->	023467	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2840 - 5925				
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-				-0-
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-				-0-
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-				-0-
*02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 7		RRCID ->	023468	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724 - 5517				
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-				-0-
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-				-0-
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-				-0-
12	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-				-0-
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-				-0-
*02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 10		RRCID ->	023470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
*02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 11		RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2604 - 3078				
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-				-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				-0-
*02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
KILGORE		WELL #: A 12		RRCID -> 023472		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		-0-
11	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		-0-
12	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		-0-
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		-0-
*02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		-0-

KILGORE		WELL #: A 13		RRCID -> 023473		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983	
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		-0-
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2		-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		-0-
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		-0-
*02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		-0-

KILGORE		WELL #: A 15		RRCID -> 023475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: A 16		RRCID -> 023476		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: B 1		RRCID -> 023477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2		-0-
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		-0-
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		-0-
*02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		-0-

MASTERSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		-0-
10	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		-0-
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		-0-
12	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		-0-
01	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		-0-
*02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-			-0-	
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N	-0-			-0-	
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-			-0-	
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-			-0-	
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-			-0-	
*02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 1763 - 5191			
09	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-	
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-	
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-	
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-	
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-	
*02	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3071		PERF. 2465 - 3032	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-	
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-	
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-	
12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-	
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-	
*02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2085 - 3764			
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			-0-	
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-			-0-	
11	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-			-0-	
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			-0-	
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			-0-	
*02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 2199		PERF. 1588 - 4858			
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-	
10	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-	
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-	
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-	
01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-	
*02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-	
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-	
11	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-	
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-	
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-	
*02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 11	RRCID ->	023489	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1928 - 5081	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	-0-		-0-	
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2	N	-0-		-0-	
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2	N	-0-		-0-	
12	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2	N	-0-		-0-	
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2	N	-0-		-0-	
*02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 12	RRCID ->	023490	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 1865 - 4500	
09	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2	N	-0-		-0-	
10	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2	N	-0-		-0-	
11	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2	N	-0-		-0-	
12	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2	N	-0-		-0-	
01	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2	N	-0-		-0-	
*02	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 13	RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2342 - 5520	
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-	
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-	
12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-	
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-	
*02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 14	RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2444 - 5470	
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-	
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-	
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-	
*02	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1914 - 5326	
09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2	N	-0-		-0-	
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2	N	-0-		-0-	
11	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2	N	-0-		-0-	
12	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2	N	-0-		-0-	
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	N	-0-		-0-	
*02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 16	RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-	
*02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 17	RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2208 - 4007	
09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	-0-		-0-	
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2	N	-0-		-0-	
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-		-0-	
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2	N	-0-		-0-	
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	N	-0-		-0-	
*02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		A 18	RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1992 -	5409			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2		N	-0-					-0-
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2		N	-0-					-0-
11	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-					-0-
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2		N	-0-					-0-
01	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2		N	-0-					-0-
*02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 19	RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-					-0-
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-					-0-
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-					-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-					-0-
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-					-0-
*02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 20	RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-					-0-
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					-0-
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-					-0-
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-					-0-
*02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 21	RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1819 -	3942			
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2		N	-0-					-0-
10	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2		N	-0-					-0-
11	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2		N	-0-					-0-
12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2		N	-0-					-0-
01	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2		N	-0-					-0-
*02	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2		N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 22	RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 23	RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 25	RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-					-0-
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-					-0-
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-					-0-
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-					-0-
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-					-0-
*02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 - 5480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-	-0-	
10		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-	-0-	
11		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-	
12		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-	-0-	
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-	-0-	
*02		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 - 2355	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 - 5543	
09		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-	-0-	
10		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-	-0-	
11		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-	-0-	
12		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-	-0-	
01		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-	-0-	
*02		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 - 4967	
09		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-	-0-	
10		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-	-0-	
11		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-	-0-	
12		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2	N	-0-	-0-	
01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-	-0-	
*02		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-	-0-	
10		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-	-0-	
11		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-	-0-	
12		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-	-0-	
01		859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-	-0-	
*02		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MASTERSON		WELL #: B 8		RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B 11		RRCID ->	023515	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1898	-	5126			
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023517	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1633	-	4742			
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023518	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

MASTERSON		WELL #: B 15		RRCID ->	023519	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1675	-	4864			
09	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B 16		RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2183	-	4621			
09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B 18		RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID -> 023523		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID -> 023524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943				
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-	-0-
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-	-0-	-0-
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID -> 023525		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347				
09	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID -> 023526		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648				
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2		N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2		N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID -> 023527		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020				
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID -> 023528		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682				
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID -> 023529		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855				
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 26	RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF. 1666 - 4560	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
*02	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 27	RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1873 - 5154	
09	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-			-0-
10	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
01	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
*02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 30	RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 - 2916	
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
*02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 32	RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			-0-
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
11	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-
12	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			-0-
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
*02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 33	RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
*02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
*02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-	
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
*02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248	
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-		-0-	
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2	N	-0-		-0-	
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-		-0-	
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-		-0-	
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	N	-0-		-0-	
*02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860	
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-	
10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		-0-	
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-	
*02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201	
09	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-	
10	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-	
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-		-0-	
*02	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013	
09	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2	N	-0-		-0-	
10	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2	N	-0-		-0-	
11	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2	N	-0-		-0-	
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2	N	-0-		-0-	
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2	N	-0-		-0-	
*02	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	0233550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	-0-	
10	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-	-0-	
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-	
12	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-	-0-	
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	-0-	
*02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	0233551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972	
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-	-0-	
10	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-	-0-	
11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-	-0-	
12	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-	-0-	
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	-0-	
*02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	0233552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A	
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-	
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-	
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-	
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-	
*02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	0233553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985	
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-	
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	-0-	
11	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	-0-	
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-	-0-	
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-	
*02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	0233554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238	
09	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-	-0-	
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-	-0-	
11	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-	-0-	
12	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	-0-	
01	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-	-0-	
*02	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	0233555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231	
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-	
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-	-0-	
11	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	-0-	
12	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-	-0-	
01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-	-0-	
*02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	0233556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-	-0-	
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	-0-	
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	-0-	
12	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-	
01	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-	-0-	
*02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #: B 57		RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	N	-0-		-0-
10		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-		-0-
11		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
12		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	N	-0-		-0-
01		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
*02		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 59		RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763	
09		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
10		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
11		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
01		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
*02		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 60		RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: B 61		RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294	
09		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
10		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
12		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-
01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
*02		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 62		RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: B 63		RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: B 66		RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1706 - 4818	
09		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-		-0-
10		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-		-0-
11		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-		-0-
12		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
01		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-		-0-
*02		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 67	RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1826 - 5097	
09		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
10		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
11		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
12		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
01		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
*02		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
10		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
11		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
12		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
01		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
*02		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*02		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2150 - 3971	
09		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
10		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
11		514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
12		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
01		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
*02		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF.	1594 - 4785	
09		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
10		844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
11		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
12		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
01		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*02		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 74	RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	1954 - 5109	
09		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
10		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
11		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
12		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
01		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
*02		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688 - 4780		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1934 - 5197		
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708 - 4438		
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889 - 4896		
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 - 4763		
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 83		RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 - 4733		
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 84		RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #: B 86		RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-	
11	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-	
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-	
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-	
*02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 -	5353	
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-	
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		-0-	
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		-0-	
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-	
*02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1956 -	5045	
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-	
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-	
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
*02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID ->	023586	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-	
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-	
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		-0-	
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-	
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-	
*02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID ->	023587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
10	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
*02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF.	1834 -	4963
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2	N	-0-		-0-
10	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2	N	-0-		-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2	N	-0-		-0-
12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2	N	-0-		-0-
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-		-0-
*02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2052 -	4536
09	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-		-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
11	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
*02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
12	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
01	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
*02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2267 -	5512
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980												
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-	-0-
10	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-	-0-
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-	-0-
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-	-0-
01	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	-0-
*02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650												
09	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-	-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-
11	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-	-0-
12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	-0-
*02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146												
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	-0-
10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-	-0-
11	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	-0-
12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-	-0-
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	-0-
*02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975												
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-	-0-
11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-0-
01	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-	-0-
*02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
READ		WELL #: A 3		RRCID ->	023608	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	2762	PERF. 2059 - 5029		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	-0-	5439 2	N	-0-		-0-	
10	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	-0-	5616 2	N	-0-		-0-	
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	5547 2	N	-0-		-0-	
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	-0-	5636 2	N	-0-		-0-	
01	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	-0-	5151 2	N	-0-		-0-	
*02	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	-0-	4784 2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #: A 4		RRCID ->	023609	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	2066	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

READ		WELL #: A 5		RRCID ->	023610	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1937 - 5350		
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	3565 2	N	-0-		-0-	
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	3641 2	N	-0-		-0-	
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3441 2	N	-0-		-0-	
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	3560 2	N	-0-		-0-	
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	3331 2	N	-0-		-0-	
*02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	3083 2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #: A 6		RRCID ->	023611	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 1851 - 4636		
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	3006 2	N	-0-		-0-	
10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	3033 2	N	-0-		-0-	
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2816 2	N	-0-		-0-	
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	2691 2	N	-0-		-0-	
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2249 2	N	-0-		-0-	
*02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #: A 7		RRCID ->	023612	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2165 - 2825		
09	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		-0-	
10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-	
11	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		-0-	
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		-0-	
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-		-0-	
*02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #: B 1		RRCID ->	023613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	-0-		-0-	
10	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532 2	N	-0-		-0-	
11	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-		-0-	
12	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-		-0-	
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-	
*02	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		-0-	

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID ->	023615	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2009 - 4467		
09	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-	
10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-	
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-	
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-	
*02	208 X	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617	COMPL. DATE 09/23/1952	TOTAL DEPTH 2944	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
11	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
*02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618	COMPL. DATE 06/24/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. N/A				
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
10	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
12	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
*02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619	COMPL. DATE 06/29/1956	TOTAL DEPTH 2895	PERF. N/A				
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
10	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622	COMPL. DATE 09/06/1999	TOTAL DEPTH 2562	PERF. 1849 - 4291				
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080 2		N	-0-		-0-
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 2		N	-0-		-0-
11	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 2		N	-0-		-0-
12	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-		-0-
01	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2		N	-0-		-0-
*02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623	COMPL. DATE 06/20/1949	TOTAL DEPTH 2898	PERF. 1871 - 4689				
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		N	-0-		-0-
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-		-0-
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-		-0-
12	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-		-0-
01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-		-0-
*02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624	COMPL. DATE 07/19/1950	TOTAL DEPTH 2630	PERF. 2216 - 2592				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: A 5		RRCID -> 023625	COMPL. DATE 09/11/1950	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2202 - 5343				
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2		N	-0-		-0-
10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-		-0-
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-		-0-
12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-		-0-
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-		-0-
*02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: A 6		RRCID -> 023626		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		-0-
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		-0-
12	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
*02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627		COMPL. DATE 02/27/1951		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529			
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-
10	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-
12	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-
*02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628		COMPL. DATE 01/25/1951		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204			
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2	N	-0-		-0-
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2	N	-0-		-0-
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-		-0-
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2	N	-0-		-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-		-0-
*02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886			
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-		-0-
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2	N	-0-		-0-
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2	N	-0-		-0-
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2	N	-0-		-0-
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	N	-0-		-0-
*02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380			
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		-0-
11	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		-0-
*02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146			
09	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		-0-
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
01	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
*02	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994			
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	480	1	3741	2	N	-0-
10	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	496	1	3787	2	N	-0-
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	480	1	3691	2	N	-0-
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	496	1	3589	2	N	-0-
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	496	1	3694	2	N	-0-
*02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	464	1	3470	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED P		WELL #: B 4		RRCID ->	023633	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	2318	PERF. 1828 - 4381		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-		-0-	
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-		-0-	
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-	
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-		-0-	
01	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-	
*02	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #: D 2		RRCID ->	023635	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2303 - 2957		
09	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1333	2	N	-0-		-0-	
10	1705 N	1357	-0-	-348	-0-	1357	2	N	-0-		-0-	
11	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
12	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
*02	1218 N	1075	-0-	-143	-0-	1075	2	N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #: E 1		RRCID ->	023636	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1922 - 5225		
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-		-0-	
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-	
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		-0-	
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-	
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID ->	023638	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-		-0-	
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-		-0-	
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-		-0-	
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-		-0-	
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2	N	-0-		-0-	
*02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID ->	023640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	N	-0-		-0-	
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-		-0-	
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-		-0-	
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-		-0-	
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-		-0-	
*02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID ->	023641	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-	
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-	
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
12	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-	
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-	
*02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID ->	023642	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2023 - WELL PLUGGED 11/17/23

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
THOMPSON				WELL #: A 6	RRCID -> 023643	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				-0-	
10	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-	
11	893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-				-0-	
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-				-0-	
01	772 X	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-				-0-	
*02	815 X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-				-0-	

THOMPSON				WELL #: B 2	RRCID -> 023644	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	3000 N	549	-0-	-2451	4199	549	2			N	-0-				-0-	
10	3100 N	560	-0-	-2540	1659	560	2			N	-0-				-0-	
11	2194 N	535	-0-	-1659	-0-	535	2			N	-0-				-0-	
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-	
*02	522 N	514	-0-	-8	-0-	514	2			N	-0-				-0-	

THOMPSON				WELL #: B 4	RRCID -> 023646	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				-0-	
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-	
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-	
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-	
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-	
*02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-	

THOMPSON				WELL #: B 5	RRCID -> 023647	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-	
10	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-	
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-	
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-	
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-	
*02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-	

THOMPSON				WELL #: B 6	RRCID -> 023648	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-	
10	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-	
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-	
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-	
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-	
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-	

THOMPSON				WELL #: B 7	RRCID -> 023649	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2570	-	5701				
09	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-				-0-	
10	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-				-0-	
11	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-				-0-	
12	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-				-0-	
01	1891 N	1653	-0-	-238	-0-	1653	2			N	-0-				-0-	
*02	1740 N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-				-0-	

THOMPSON				WELL #: B 8	RRCID -> 023650	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-	
10	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-	
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-	
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-	
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				-0-	
*02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID ->	023651	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2561 - 5543	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
12	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
01	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
*02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID ->	023652	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2441 - 4472	
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-			-0-
10	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2		N	-0-			-0-
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-			-0-
12	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-			-0-
01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-
*02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID ->	023653	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
12	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
01	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
*02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
11	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
12	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
*02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	2306 - 4810	
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
10	2480 X	2126	-0-	-354	-0-	2126 2		N	-0-			-0-
11	2400 X	1018	-0-	-1382	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
12	2480 X	917	-0-	-1563	-0-	917 2		N	-0-			-0-
01	2232 X	826	-0-	-1406	-0-	826 2		N	-0-			-0-
*02	2088 X	759	-0-	-1329	-0-	759 2		N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-	
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-	
01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-	
*02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-	

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-	
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-	
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-	
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		-0-	
01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-	
*02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-	

BRUMLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: A 1		RRCID -> 023783		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1390	2	46 9	N	42	70 1	21
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1362	2	94 9	N	85	71 1	35
11	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1307	2	98 9	N	89	115 1	9
12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1363	2	179 9	N	163	134 1	38
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1187	2	194 9	N	176	162 1	52
*02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1167	2	70 9	N	64	97 1	19

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-		-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
*02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 023802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	766 X	766	-0-	-0-	-0-	742	2	24 9	N	22	39 1	11
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	737	2	51 9	N	46	38 1	19
11	763 X	763	-0-	-0-	-0-	709	2	54 9	N	49	63 1	5
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	629	2	80 9	N	73	61 1	17
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	535	2	88 9	N	80	73 1	24
*02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	566	2	33 9	N	30	45 1	9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23																

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

09	840 N	588	-0-	-252	-0-	579	2	9	9	N	8	8	1			6
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	798	2	15	9	N	14	17	1			3
11	840 N	788	-0-	-52	-0-	775	2	13	9	N	12	12	1			3
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20	14	1			9
01	806 N	356	-0-	-450	-0-	345	2	11	9	N	10	17	1			2
*02	754 N	421	-0-	-333	-0-	406	2	15	9	N	14	2	1			14

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	486	2	10	9	N	9	7	1			7
10	510 X	510	-0-	-0-	-0-	495	2	15	9	N	14	13	1			8
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15	13	1			10
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14	16	1			8
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	N	16	19	1			5
*02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	3	1			2

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8	6	1			5
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11	10	1			6
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	379	2	14	9	N	13	11	1			8
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	373	2	19	9	N	17	18	1			7
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	387	2	22	9	N	20	18	1			9
*02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15	12	1			12

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
MERCHANT, IRA C.										WELL #: 3		RRCID -> 023835		COMPL. DATE 07/14/1942		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURNETT, R.										WELL #: 15		RRCID -> 023846		COMPL. DATE 12/27/1954		TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A	
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	N	44	46	1			19
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1730	2	66	9	N	60	59	1			20
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1418	2	64	9	N	58	55	1			23
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1289	2	81	9	N	74	71	1			26
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1166	2	91	9	N	83	72	1			37
*02	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1269	2	94	9	N	85	93	1			29

BURNETT										WELL #: S 1		RRCID -> 023847		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410	
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	938	2	28	9	N	25	27	1			11
10	930	X	930	-0-	-0-	-0-	895	2	35	9	N	32	31	1			12
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	907	2	42	9	N	38	34	1			16
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	969	2	61	9	N	55	52	1			19
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	881	2	70	9	N	64	54	1			29
*02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	871	2	65	9	N	59	67	1			21

CARVER -A-										WELL #: 2		RRCID -> 023848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C-										WELL #: 1		RRCID -> 023849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	458	X	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	N	11	12	1			6
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	N	19	20	1			5
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	593	2	25	9	N	23	23	1			5
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	534	2	33	9	N	30	25	1			10
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	391	2	25	9	N	23	25	1			8
*02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	282	2	15	9	N	14	14	1			8

DAVID-HANSEN										WELL #: 1		RRCID -> 023854		COMPL. DATE 04/09/1942		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING										WELL #: 1		RRCID -> 023859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HERRING		WELL #:		3	RRCID ->	023861	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		5	RRCID ->	023863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2	1	1
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	1	1
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	N	5	4	1
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1
*02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	3	1

HERRING		WELL #:		6	RRCID ->	023864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2	1	1
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	2	1
12	109 X	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3	2	1
*02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1

HERRING		WELL #:		7	RRCID ->	023865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #:		B 8	RRCID ->	023866	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023 - WELL PLUGGED 11/15/23													

HERRING		WELL #:		12	RRCID ->	023869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	146 X	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2	1	1
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	3	1
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3	3	1
01	136 X	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3	2	1
*02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	3	1

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
HERRING																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

HERRING																
WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	270	N	216	-0-	-54	-0-		215	2	1	9	N	1	1	1	
10	248	N	241	-0-	-7	-0-		238	2	3	9	N	3	1	1	
11	240	N	220	-0-	-20	-0-		216	2	4	9	N	4	1	1	
12	217	N	210	-0-	-7	-0-		204	2	6	9	N	5	1	1	
01	248	N	203	-0-	-45	-0-		200	2	3	9	N	3	1	1	
*02	203	N	190	-0-	-13	-0-		187	2	3	9	N	3	1	1	

JOHNSON																
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

JOHNSON																
WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-		340	2	17	9	N	15	20	1	12
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-		233	2	15	9	N	14	23	1	3
11	330	N	193	-0-	-137	-0-		181	2	12	9	N	11	13	1	1
12	372	N	103	-0-	-269	-0-		91	2	12	9	N	11	11	1	1
01	248	N	72	-0-	-176	-0-		59	2	13	9	N	12	3	1	10
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-		236	2	14	9	N	13	20	1	3

JOHNSON																
WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-		329	2	15	9	N	14	20	1	11
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-		197	2	13	9	N	12	21	1	2
11	330	N	150	-0-	-180	-0-		139	2	11	9	N	10	11	1	1
12	341	N	43	-0-	-298	-0-		37	2	6	9	N	5	6	1	-0-
01	217	N	75	-0-	-142	-0-		58	2	17	9	N	15	2	1	13
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-		385	2	24	9	N	22	30	1	5

JOHNSON																
WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

HERRING																
WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HERRING												
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PERKY												
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PHILLIPS, OTIS A.												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	N	2
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	1
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	1
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	N	3
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	370	2	7	9	N	3
*02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	3

PHILLIPS, OTIS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

READ L												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RILEY												
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
RILEY		WELL #:		H 1	RRCID ->	023921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12	13	1	6
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	929	2	18	9	N	16	18	1	4
11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	N	16	16	1	4
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	820	2	25	9	N	23	15	1	12
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	732	2	28	9	N	25	25	1	12
*02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	844	2	25	9	N	23	21	1	13

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD J1		WELL #:		1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2011 - 4530		
09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	642	2	19	9	N	17	18	1	9
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	684	2	25	9	N	23	23	1	9
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	613	2	28	9	N	25	23	1	11
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	618	2	39	9	N	35	33	1	13
01	646 X	646	-0-	-0-	-0-	598	2	48	9	N	44	36	1	21
*02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	639	2	51	9	N	46	46	1	21

SANFORD J		WELL #:		2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2213 - 5302		
09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	936	2	29	9	N	26	27	1	12
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	986	2	37	9	N	34	34	1	12
11	942 X	942	-0-	-0-	-0-	901	2	41	9	N	37	34	1	15
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	864	2	55	9	N	50	47	1	18
01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	774	2	59	9	N	54	47	1	25
*02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	778	2	62	9	N	56	57	1	24

HERRING		WELL #:		T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2	1	1	1
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2	2	1	1
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	2	1	-0-
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2	2	1	-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	1	1	1
*02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	1	1	-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1569	2	13	9	N	12	9	1	15
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1390	2	20	9	N	18	22	1	11
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	N	29	26	1	14
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	500	2	18	9	N	16	21	1	9
01	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1428	2	32	9	N	29	20	1	18
*02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1449	2	30	9	N	27	28	1	17

WILLIAMS -A-		WELL #:		C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	87	1	299	2	N	-0-			-0-
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	100	1	191	2	N	-0-			-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	84	1	263	2	N	-0-			-0-
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	103	1	301	2	N	-0-			-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	109	1	224	2	N	-0-			-0-
*02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	103	1	266	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*02		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF. N/A		
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	165	2	N	-0-			-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF. N/A		
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2157 - 2874		
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
01	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			-0-
*02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2197 - 2857		
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2	N	-0-			-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2	N	-0-			-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2	N	-0-			-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-			-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-			-0-
*02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 1910 - 4545		
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
*02	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DEAHL, G. W. -8-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCCOY												
WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BEAUCHAMP												
WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-
10	1736	N	21	-0-	-1715	-0-	21	1			N	-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	N	-0-

BEDNORZ, J. G.												
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENNETT												
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807												
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	328	1	1073	2	N	-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	620	1	1077	2	N	-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	600	1	1006	2	N	-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	620	1	859	2	N	-0-
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	620	1	963	2	N	-0-
*02	1566	N	1408	-0-	-158	-0-	580	1	828	2	N	-0-

BENNETT-SNEED												
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	389	1	807	2	N	-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	390	1	1327	2	N	-0-
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	390	1	1096	2	N	-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	403	1	1111	2	N	-0-
01	1705	N	1128	-0-	-577	-0-	390	1	738	2	N	-0-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	377	1	1322	2	N	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-
*02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT, M. C.		WELL #: T 5		RRCID -> 024031	COMPL. DATE 12/00/1926	TOTAL DEPTH 2475	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		-0-	
10	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		-0-	
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-		-0-	
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		-0-	
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-		-0-	
*02	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-		-0-	

BURNETT, M. C.		WELL #: T 6		RRCID -> 024032	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 3224	PERF. 2195 - 3730				
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	600 1	2357 2	N	-0-		-0-
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	608 1	2352 2	N	-0-		-0-
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	598 1	2378 2	N	-0-		-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	620 1	2355 2	N	-0-		-0-
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	620 1	2281 2	N	-0-		-0-
*02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	573 1	2124 2	N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.		WELL #: T 7		RRCID -> 024033	COMPL. DATE 04/09/1956	TOTAL DEPTH 2725	PERF. N/A				
09	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
10	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
12	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		-0-
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
*02	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024036	COMPL. DATE 03/00/1925	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 2631	PERF. 2381 - 2940				
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	421 2	13 9	N	12	13 1	10
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	647 2	19 9	N	17	14 1	13
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	603 2	31 9	N	28	28 1	13
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	646 2	34 9	N	31	28 1	16
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	535 2	46 9	N	42	42 1	16
*02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	468 2	32 9	N	29	42 1	3

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2245 - 3950				
09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	308 1	708 2	N	10	11 1	8
						11 9					
10	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	401 1	900 2	N	14	11 1	11
						15 9					
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	348 1	778 2	N	23	23 1	11
						25 9					
12	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	403 1	815 2	N	25	23 1	13
						28 9					
01	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	391 1	726 2	N	35	35 1	13
						39 9					
*02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	348 1	679 2	N	24	35 1	2
						26 9					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	769	2	19	9	N	17	18	14
10	772 X	772	-0-	-0-	-0-	747	2	25	9	N	23	19	18
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	678	2	43	9	N	39	39	18
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	660	2	46	9	N	42	38	22
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	422	2	66	9	N	60	59	23
*02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	515	2	43	9	N	39	58	4

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-		-0-
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-		-0-
12	589 N	173	-0-	-416	-0-	173	2			N	-0-		-0-
01	558 N	74	-0-	-484	-0-	74	2			N	-0-		-0-
*02	464 N	280	-0-	-184	-0-	280	2			N	-0-		-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	24	14
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	14
*02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1008	2	26	9	N	24	36	2

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3503	2	68	9	N	62	67	49
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3427	2	95	9	N	86	69	66
11	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3370	2	155	9	N	141	141	66
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3350	2	169	9	N	154	140	80
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3157	2	238	9	N	216	214	82
*02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2828	2	158	9	N	144	212	14

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	372	1	862	2	N	-0-		-0-
10	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	403	1	874	2	N	-0-		-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	323	1	701	2	N	-0-		-0-
12	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	403	1	832	2	N	-0-		-0-
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	375	1	736	2	N	-0-		-0-
*02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	377	1	723	2	N	-0-		-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

09	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-		-0-
10	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-		-0-
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-		-0-
12	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-		-0-
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-		-0-
*02	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047	COMPL. DATE 08/08/1940	TOTAL DEPTH 2391	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
11	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		-0-
01	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
*02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048	COMPL. DATE 08/15/1936	TOTAL DEPTH 2475	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID -> 024049	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2627	PERF. 2360 -	2605			
09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
10	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
*02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID -> 024050	COMPL. DATE 08/11/1949	TOTAL DEPTH 2590	PERF. N/A				
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
10	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
11	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
*02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052	COMPL. DATE 02/29/1932	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A				
09	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-		-0-
11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
*02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH 2551	PERF. N/A				
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	390 1	541 2	N	-0-		-0-
10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	403 1	646 2	N	-0-		-0-
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	389 1	516 2	N	-0-		-0-
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	386 1	461 2	N	-0-		-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	399 1	540 2	N	-0-		-0-
*02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	376 1	475 2	N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054	COMPL. DATE 08/25/1957	TOTAL DEPTH 3272	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
*02	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055	COMPL. DATE 04/23/1959	TOTAL DEPTH 2987	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 2157 - 2455				
09	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
*02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2511 - 2925				
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
11	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
*02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060	COMPL. DATE 04/23/1939	TOTAL DEPTH 2790	PERF. N/A					
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
*02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061	COMPL. DATE 06/26/1935	TOTAL DEPTH 2722	PERF. N/A					
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-			-0-
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-			-0-
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
*02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062	COMPL. DATE 09/17/1938	TOTAL DEPTH 2730	PERF. N/A					
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
*02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063	COMPL. DATE 09/05/1940	TOTAL DEPTH 2635	PERF. N/A					
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905 2		N	-0-			-0-
*02	1247 N	1225	-0-	-22	-0-	1225 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
CRUTCHFIELD														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
01	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD														
WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A														
09	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
10	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
*02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD														
WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A														
09	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	-0-	7190	2		N	-0-			-0-
10	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
11	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	-0-	6804	2		N	-0-			-0-
12	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
*02	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	-0-	6615	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A														
09	3000 N	1769	-0-	-1231	-0-	403	600	1	1169	2	N	-0-		-0-
10	2501 N	2098	-0-	-403	-0-	-0-	620	1	1478	2	N	-0-		-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1083	2	N	-0-		-0-
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	1276	2	N	-0-		-0-
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	1030	2	N	-0-		-0-
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	895	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930														
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	515	2	N	-0-		-0-
10	930 N	845	-0-	-85	-0-	-0-	620	1	225	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	600	-0-	-600	-0-	-0-	600	1			N	-0-		-0-
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	-0-	620	1			N	-0-		-0-
01	837 N	618	-0-	-219	-0-	-0-	300	1	318	2	N	-0-		-0-
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	524	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	3000 N	1544	-0-	-1456	-0-	3313	1544	2		N	-0-			-0-
10	5061 X	1748	-0-	-3313	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
01	1209 X	394	-0-	-815	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
*02	1131 X	811	-0-	-320	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	500	2	N	-0-		-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1701	2	N	-0-		-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1321	2	N	-0-		-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	1341	2	N	-0-		-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	411	2	N	-0-		-0-
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	971	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074	COMPL. DATE 04/16/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	273 1	1779 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	403 1	2237 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	390 1	1999 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	403 1	2057 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	299 1	1912 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	351 1	1834 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	390 1	958 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	403 1	1398 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	390 1	1177 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	944	-0-	-296	-0-	403 1	541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	403	-0-	-837	-0-	403 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1160 N	364	-0-	-796	-0-	364 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076	COMPL. DATE 08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	405 1	3118 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	810 1	3155 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	837 1	2942 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3534 X	3256	-0-	-278	-0-	743 1	2513 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3683 X	3120	-0-	-563	-0-	729 1	2391 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	600 1	552 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	620 1	939 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	600 1	1623 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	799	-0-	-379	-0-	600 1	199 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	663	-0-	-887	-0-	620 1	43 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2146 N	560	-0-	-1586	-0-	560 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	247 1	350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	249 1	1141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	240 1	878 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	237 1	831 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	449	-0-	-946	-0-	221 1	228 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1073 N	771	-0-	-302	-0-	212 1	559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	390 N	169	-0-	-221	-0-	169 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	247 1	2011 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	273 1	743 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	600	1	746	2	N	-0-		-0-
10		3131 X	1516	-0-	-1615	-0-	620	1	896	2	N	-0-		-0-
11		3030 X	1410	-0-	-1620	-0-	600	1	810	2	N	-0-		-0-
12		3131 X	1569	-0-	-1562	-0-	620	1	949	2	N	-0-		-0-
01		1643 X	1278	-0-	-365	-0-	620	1	658	2	N	-0-		-0-
*02		1421 X	1315	-0-	-106	-0-	580	1	735	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	169	1	1314	2	N	-0-		-0-
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	260	1	1727	2	N	-0-		-0-
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	390	1	1496	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	869	-0-	-650	-0-	195	1	674	2	N	-0-		-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		-0-
*02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A														
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	600	1	865	2	N	-0-		-0-
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	620	1	906	2	N	-0-		-0-
11		1710 N	986	-0-	-724	-0-	600	1	386	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	620	-0-	-899	-0-	620	1			N	-0-		-0-
01		1519 N	620	-0-	-899	-0-	620	1			N	-0-		-0-
*02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	580	1	846	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	91	1	983	2	N	-0-		-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	140	1	1102	2	N	-0-		-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	210	1	935	2	N	-0-		-0-
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	217	1	951	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	613	-0-	-627	-0-	140	1	473	2	N	-0-		-0-
*02		1102 N	905	-0-	-197	-0-	905	2			N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	130	1	846	2	N	-0-		-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	200	1	1047	2	N	-0-		-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	300	1	986	2	N	-0-		-0-
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	310	1	886	2	N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	200	1	265	2	N	-0-		-0-
*02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-		-0-
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-		-0-
11		990 N	248	-0-	-742	-0-	248	2			N	-0-		-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
*02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	581 1	924 2	N		-0-	-0-
10		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	837 1	1123 2	N		-0-	-0-
11		1800 X	1762	-0-	-38	-0-	810 1	952 2	N		-0-	-0-
12		1860 X	1810	-0-	-50	-0-	837 1	973 2	N		-0-	-0-
01		1860 X	1206	-0-	-654	-0-	459 1	747 2	N		-0-	-0-
*02		1740 X	1588	-0-	-152	-0-	729 1	859 2	N		-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	342 1	790 2	N		-0-	-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	346 1	1018 2	N		-0-	-0-
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	318 1	903 2	N		-0-	-0-
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	315 1	859 2	N		-0-	-0-
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	310 1	714 2	N		-0-	-0-
*02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	218 1	450 2	N		-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	143 1	542 2	N		-0-	-0-
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N		-0-	-0-
11		1410 N	266	-0-	-1144	-0-	266 2		N		-0-	-0-
12		713 N	66	-0-	-647	-0-	66 1		N		-0-	-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N		-0-	-0-
*02		261 N	11	-0-	-250	-0-	11 1		N		-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283												
09		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	143 1	3034 2	N		-0-	-0-
10		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	341 1	3891 2	N		-0-	-0-
11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	330 1	2841 2	N		-0-	-0-
12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	341 1	3627 2	N		-0-	-0-
01		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	341 1	2424 2	N		-0-	-0-
*02		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	242 1	2558 2	N		-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	280 1	1501 2	N		-0-	-0-
10		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	403 1	2019 2	N		-0-	-0-
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	373 1	1770 2	N		-0-	-0-
12		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	335 1	1479 2	N		-0-	-0-
01		2418 N	224	-0-	-2194	-0-	52 1	172 2	N		-0-	-0-
*02		2059 N	-0-	-0-	-2059	-0-			N		-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-	-0-
10		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	377 1	2547 2	N		-0-	-0-
11		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	390 1	2269 2	N		-0-	-0-
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	403 1	2132 2	N		-0-	-0-
01		2573 N	2391	-0-	-182	-0-	371 1	2020 2	N		-0-	-0-
*02		2407 N	2075	-0-	-332	-0-	325 1	1750 2	N		-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	273 1	1279 2	N		-0-	-0-
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	403 1	1586 2	N		-0-	-0-
11		1830 N	1748	-0-	-82	-0-	390 1	1358 2	N		-0-	-0-
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	403 1	1434 2	N		-0-	-0-
01		1891 N	1662	-0-	-229	-0-	371 1	1291 2	N		-0-	-0-
*02		1682 N	1569	-0-	-113	-0-	338 1	1231 2	N		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2862	-	5327
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	140	1	2025	2	N	-0-
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	310	1	2009	2	N	-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	310	1	1462	2	N	-0-
*02	2088 N	1717	-0-	-371	-0-	290	1	1427	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106	COMPL. DATE 08/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	468	1	1078	2	N	-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	491	1	1448	2	N	-0-
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	492	1	1395	2	N	-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	522	1	1420	2	N	-0-
01	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	527	1	1213	2	N	-0-
*02	1827 N	1070	-0-	-757	-0-	349	1	721	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID -> 024107	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	169	1	999	2	N	-0-
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	403	1	1272	2	N	-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	390	1	1025	2	N	-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	403	1	1032	2	N	-0-
01	1457 N	754	-0-	-703	-0-	260	1	494	2	N	-0-
*02	1363 N	1300	-0-	-63	-0-	377	1	923	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID -> 024108	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2593	-	2810
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	169	1	1356	2	N	-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	260	1	1648	2	N	-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	390	1	1550	2	N	-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	403	1	1534	2	N	-0-
01	1922 N	1675	-0-	-247	-0-	260	1	1415	2	N	-0-
*02	1885 N	1659	-0-	-226	-0-	377	1	1282	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	2820 X	2152	-0-	-668	-0-	531	1	1621	2	N	-0-
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	837	1	2280	2	N	-0-
11	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	810	1	2017	2	N	-0-
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	837	1	2032	2	N	-0-
01	2914 X	2417	-0-	-497	-0-	756	1	1661	2	N	-0-
*02	2726 X	2361	-0-	-365	-0-	729	1	1632	2	N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 13		RRCID -> 024110	COMPL. DATE 12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-
10	1829 N	620	-0-	-1209	-0-	620	1			N	-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	600	1	981	2	N	-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	620	1	1127	2	N	-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	620	1	847	2	N	-0-
*02	1537 N	1409	-0-	-128	-0-	580	1	829	2	N	-0-

DAUER		WELL #: E 1		RRCID -> 024111	COMPL. DATE 05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2285	-	2525
09	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-
12	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-
*02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOSTER		WELL #:		F 2	RRCID ->	024117	COMPL. DATE	08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 1			N	-0-		-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	403 1	966 2		N	-0-		-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	390 1	1202 2		N	-0-		-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	403 1	1098 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	874	-0-	-490	-0-	403 1	471 2		N	-0-		-0-
*02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	377 1	1246 2		N	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOBER		WELL #:		S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	291 1	1096 2		N	-0-		-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	403 1	1562 2		N	-0-		-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	368 1	1375 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	893	-0-	-533	-0-	221 1	672 2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1586	-0-	-367	-0-	248 1	1338 2		N	-0-		-0-
*02	1682 N	75	-0-	-1607	-0-	13 1	62 2		N	-0-		-0-

GOBER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	275 1	1356 2		N	-0-		-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	403 1	1656 2		N	-0-		-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	373 1	1480 2		N	-0-		-0-
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	391 1	1453 2		N	-0-		-0-
01	2046 N	1677	-0-	-369	-0-	332 1	1345 2		N	-0-		-0-
*02	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	371 1	1408 2		N	-0-		-0-

GOBER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	926 X	926	-0-	-0-	-0-	293 1	633 2		N	-0-		-0-
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	371 1	629 2		N	-0-		-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	534 1	882 2		N	-0-		-0-
*02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	651 1	962 2		N	-0-		-0-

GORES		WELL #:		G 1	RRCID ->	024123	COMPL. DATE	03/02/1932	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GORES		WELL #:		S 1	RRCID ->	024124	COMPL. DATE	04/07/1933	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HAIDUK		WELL #:		G 1	RRCID ->	024125	COMPL. DATE	05/07/1932	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-	
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	-0-	
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-	-0-	
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-	-0-	
01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	-0-	
*02	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-	-0-	

HAILE		WELL #:		M 1	RRCID ->	024126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	600	1	2249	2	N	-0-	
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	620	1	2947	2	N	-0-	
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	600	1	3834	2	N	-0-	
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	620	1	3470	2	N	-0-	
01	3441 X	1518	-0-	-1923	-0-	620	1	898	2	N	-0-	
*02	3219 X	1602	-0-	-1617	-0-	580	1	1022	2	N	-0-	

HARRISON		WELL #:		T 1	RRCID ->	024128	COMPL. DATE	10/10/1931	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
09	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-	
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-	
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-	
12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-	-0-	
01	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	-0-	
*02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-	-0-	

HAAS		WELL #:		1	RRCID ->	024129	COMPL. DATE	01/24/1935	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 2840 - 3441	
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-	-0-	
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-	-0-	
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	-0-	
12	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	-0-	
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	-0-	
*02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-	

HAAS		WELL #:		3	RRCID ->	024130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	-0-	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-	-0-	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-	-0-	
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		N	-0-	-0-	
01	651 N	155	-0-	-496	-0-	155	2		N	-0-	-0-	
*02	609 N	162	-0-	-447	-0-	162	2		N	-0-	-0-	

JESTER		WELL #:		T 1	RRCID ->	024131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	3270 X	2481	-0-	-789	-0-	260	1	2221	2	N	-0-	
10	3317 X	3301	-0-	-16	-0-	400	1	2901	2	N	-0-	
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	600	1	2605	2	N	-0-	
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	620	1	2559	2	N	-0-	
01	3286 X	2416	-0-	-870	-0-	420	1	1996	2	N	-0-	
*02	3103 X	2569	-0-	-534	-0-	580	1	1989	2	N	-0-	

JOHNSON, CART		WELL #:		P 1	RRCID ->	024132	COMPL. DATE	01/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	-0-	
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	-0-	
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-	
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-	
01	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-	-0-	
*02	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	024133	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				-0-
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
*02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #:		P 1	RRCID ->	024135	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	5340 X	3501	-0-	-1839	-0-	300	1	3201	2	N	-0-				-0-
10	5518 X	4902	-0-	-616	-0-	240	1	4662	2	N	-0-				-0-
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	597	1	4297	2	N	-0-				-0-
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	557	1	3925	2	N	-0-				-0-
01	4898 X	1422	-0-	-3476	-0-	160	1	1262	2	N	-0-				-0-
*02	4727 X	1180	-0-	-3547	-0-	150	1	1030	2	N	-0-				-0-

JORDAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024136	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	2467	PERF. N/A				
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				-0-
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				-0-
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				-0-
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-
01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
*02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-				-0-

JORDAN		WELL #:		T 1	RRCID ->	024137	COMPL. DATE	06/06/1932	TOTAL DEPTH	2435	PERF. N/A				
09	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-				-0-
11	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-				-0-
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-				-0-
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
*02	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-				-0-

JORDAN		WELL #:		T 2	RRCID ->	024138	COMPL. DATE	07/29/1938	TOTAL DEPTH	2535	PERF. N/A				
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-				-0-
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-
01	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
*02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-

JORDAN		WELL #:		T 3	RRCID ->	024139	COMPL. DATE	02/17/1947	TOTAL DEPTH	2553	PERF. N/A				
09	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				-0-
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-				-0-
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				-0-
*02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-

KALKA		WELL #:		T 1	RRCID ->	024140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 1		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 1		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144	COMPL. DATE 09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 2		N	-0-			-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-		20 1	406 2	N	-0-			-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-		168 1	610 2	N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-		211 1	435 2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
*02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145	COMPL. DATE 02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 2		N	-0-			-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-		45 1	913 2	N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		222 1	807 2	N	-0-			-0-
12	682 N	589	-0-	-93	-0-		192 1	397 2	N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
*02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-

LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149	COMPL. DATE 09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152	COMPL. DATE 07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153	COMPL. DATE 12/30/1931	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2377	-	2635		
09	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756 2		N	-0-			-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-		702 2		N	-0-			-0-
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-		455 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-		706 2		N	-0-			-0-
*02	670 X	670	-0-	-0-	-0-		670 2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155	COMPL. DATE 10/28/1931	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	N/A				
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-		388 2		N	-0-			-0-
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399 2		N	-0-			-0-
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-		406 2		N	-0-			-0-
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-		405 2		N	-0-			-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-		425 2		N	-0-			-0-
*02	378 X	378	-0-	-0-	-0-		378 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A					
09	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-		-0-	
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		-0-	
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-	
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-	
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-	
*02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A					
09	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-	
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-	
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		-0-	
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-	
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		-0-	
*02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A					
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-	
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-	
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-	
12	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-	
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-	
*02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A					
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-	
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-	
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-	
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-	
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-	
*02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2332 - 2580					
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-	
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	748 2		N	-0-		-0-	
12	806 N	737	-0-	-69	-0-	737 2		N	-0-		-0-	
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2		N	-0-		-0-	
*02	725 N	659	-0-	-66	-0-	659 2		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #: M 8		RRCID -> 024162	COMPL. DATE 04/15/1947	TOTAL DEPTH 2566	PERF. N/A					
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-	
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-	
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		-0-	
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-	
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-	
*02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MINERAL INV.		WELL #: T 1		RRCID -> 024164		COMPL. DATE 01/06/1933		TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
									BALANCE			
09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-	-0-
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	403	1	1002	2	N	-0-	-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	327	1	945	2	N	-0-	-0-
12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	403	1	1065	2	N	-0-	-0-
01	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	403	1	1073	2	N	-0-	-0-
*02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	349	1	1108	2	N	-0-	-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165		COMPL. DATE 08/23/1935		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOORE		WELL #: T 1		RRCID -> 024169		COMPL. DATE 08/14/1932		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NOEL		WELL #: T 1		RRCID -> 024170		COMPL. DATE 04/01/1927		TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A				
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	-0-
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	-0-
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	-0-
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-
*02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	-0-

PYTHIAN		WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028				
09	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	390	1	3503	2	N	-0-	-0-
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	403	1	4193	2	N	-0-	-0-
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	390	1	3482	2	N	-0-	-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	403	1	3374	2	N	-0-	-0-
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	403	1	2966	2	N	-0-	-0-
*02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	371	1	3318	2	N	-0-	-0-

RAMMING		WELL #: E 1		RRCID -> 024174		COMPL. DATE 02/19/1938		TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A				
09	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-	-0-
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	-0-
11	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	-0-
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	-0-
*02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: S 2		RRCID -> 024175		COMPL. DATE 11/12/1931		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A				
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	-0-
11	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
*02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SCHAFFER		WELL #: S 3		RRCID -> 024176		COMPL. DATE 12/20/1931		TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: S 5		RRCID -> 024178		COMPL. DATE 05/01/1933		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A								
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: S 6		RRCID -> 024179		COMPL. DATE 08/23/1937		TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A								
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: S 7		RRCID -> 024180		COMPL. DATE 05/04/1939		TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: S 8		RRCID -> 024181		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A								
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: S 9		RRCID -> 024182		COMPL. DATE 04/07/1941		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A								
09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: T 1		RRCID -> 024183		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SCHLEE		WELL #:		1	RRCID ->	024184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3090 X	2679	-0-	-411	-0-	600	1	2079	2	N	-0-				-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	620	1	2667	2	N	-0-				-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	600	1	2430	2	N	-0-				-0-
12	2914 X	2913	-0-	-1	-0-	620	1	2293	2	N	-0-				-0-
01	3193 X	815	-0-	-2378	-0-	180	1	635	2	N	-0-				-0-
*02	2987 X	890	-0-	-2097	-0-	20	1	870	2	N	-0-				-0-

SMITH		WELL #:		E 1	RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A			
09	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-				-0-
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				-0-
12	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
*02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				-0-

SNEED, ESTATE		WELL #:		P 2	RRCID ->	024187	COMPL. DATE	10/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	2670 X	390	-0-	-2280	-0-	390	1			N	-0-				-0-
10	2387 N	403	-0-	-1984	-0-	403	1			N	-0-				-0-
11	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	390	1	2524	2	N	-0-				-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	273	1	1332	2	N	-0-				-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	351	1	1909	2	N	-0-				-0-
*02	2813 N	2242	-0-	-571	-0-	325	1	1917	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024190	COMPL. DATE	01/21/1932	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2448 - 3042			
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				-0-
01	899 N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-				-0-
*02	841 N	528	-0-	-313	-0-	528	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024191	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-				-0-
11	2340 N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2			N	-0-				-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-				-0-
01	2387 N	2045	-0-	-342	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
*02	2030 N	1848	-0-	-182	-0-	1848	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 4	RRCID ->	024192	COMPL. DATE	09/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-				-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				-0-
01	1271 N	797	-0-	-474	-0-	797	2			N	-0-				-0-
*02	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 5	RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				-0-
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				-0-
01	1581 N	980	-0-	-601	-0-	980	2			N	-0-				-0-
*02	1363 N	956	-0-	-407	-0-	956	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		895 N	895	-0-	-0-	129 1	766 2	N	-0-			-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	146 1	1192 2	N	-0-			-0-
11		1251 N	1251	-0-	-0-	151 1	1100 2	N	-0-			-0-
12		1183 N	1183	-0-	-0-	150 1	1033 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1173	-0-	-129	158 1	1015 2	N	-0-			-0-
*02		1218 N	536	-0-	-682	129 1	407 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09		3090 X	515	-0-	-2575	260 1	255 2	N	-0-			-0-
10		3193 X	1970	-0-	-1223	400 1	1570 2	N	-0-			-0-
11		3354 X	3354	-0-	-0-	600 1	2754 2	N	-0-			-0-
12		2480 X	2387	-0-	-93	420 1	1967 2	N	-0-			-0-
01		2261 X	2261	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
*02		2987 X	2763	-0-	-224	580 1	2183 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09		3210 X	1646	-0-	-1564	1646 2		N	-0-			-0-
10		3237 X	3237	-0-	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
11		2801 X	2801	-0-	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
12		2773 X	2773	-0-	-0-	2773 2		N	-0-			-0-
01		3224 X	2535	-0-	-689	2535 2		N	-0-			-0-
*02		3016 X	2476	-0-	-540	2476 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09		1055 N	1055	-0-	-0-	209 1	846 2	N	-0-			-0-
10		1531 N	1531	-0-	-0-	275 1	1256 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	50	-0-	-1540	5 1	45 2	N	-0-			-0-
12		1368 N	1368	-0-	-0-	195 1	1173 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1135	-0-	-384	185 1	950 2	N	-0-			-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	40 1	192 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09		390 N	390	-0-	-0-	390 1		N	-0-			-0-
10		403 X	390	-0-	-13	390 1		N	-0-			-0-
11		390 X	269	-0-	-121	234 1	35 2	N	-0-			-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403			N	-0-			-0-
01		403 X	80	-0-	-323	20 1	60 2	N	-0-			-0-
*02		2774 X	2774	-0-	-0-	277 1	2497 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09		2100 X	645	-0-	-1455	98 1	547 2	N	-0-			-0-
10		2751 X	2751	-0-	-0-	551 1	2200 2	N	-0-			-0-
11		2392 X	2392	-0-	-0-	416 1	1976 2	N	-0-			-0-
12		4317 X	4317	-0-	-0-	837 1	3480 2	N	-0-			-0-
01		3300 X	3300	-0-	-0-	675 1	2625 2	N	-0-			-0-
*02		3711 X	3711	-0-	-0-	758 1	2953 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09		877 N	877	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
12		1322 N	1322	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
01		1104 N	1104	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
*02		1029 N	1029	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-	
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-	
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-		-0-	
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-		-0-	
01	1891	N	1317	-0-	-574	-0-	1317 2	N	-0-		-0-	
*02	1653	N	1424	-0-	-229	-0-	1424 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	390 1	1156 2	N	-0-	-0-	
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	403 1	1610 2	N	-0-	-0-	
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	390 1	1451 2	N	-0-	-0-	
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	234 1	1361 2	N	-0-	-0-	
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187 2	N	-0-		-0-	
*02	1160	N	524	-0-	-636	-0-	13 1	511 2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-	
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-		-0-	
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-		-0-	
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-		-0-	
01	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-		-0-	
*02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-	
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-		-0-	
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-	
12	2139	X	1801	-0-	-338	-0-	1801 2	N	-0-		-0-	
01	2139	X	1569	-0-	-570	-0-	1569 2	N	-0-		-0-	
*02	2001	X	1853	-0-	-148	-0-	1853 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-	
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	N	-0-		-0-	
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-	
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		-0-	
01	1550	N	827	-0-	-723	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
*02	1450	N	1013	-0-	-437	-0-	1013 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 27	RRCID ->	024206	COMPL. DATE	02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-	
10	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	2179 2	N	-0-		-0-	
11	2700	X	2012	-0-	-688	-0-	2012 2	N	-0-		-0-	
12	2790	X	2034	-0-	-756	-0-	2034 2	N	-0-		-0-	
01	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1482 2	N	-0-		-0-	
*02	2030	X	1723	-0-	-307	-0-	1723 2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 28	RRCID ->	024207	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	2867	PERF. N/A	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-		-0-	
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-		N	-0-		-0-	
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-		N	-0-		-0-	
01	496	X	24	-0-	-472	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
12	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3450 X	2605	-0-	-845	-0-	260	1	2345	2	N	-0-					-0-
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	400	1	3250	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	1429	-0-	-1811	-0-	600	1	829	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	1958	-0-	-1390	-0-	300	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
*02	3335 X	1856	-0-	-1479	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*02	1479 N	1058	-0-	-421	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	899 N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*02	841 N	652	-0-	-189	-0-	652	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	210 N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	182	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	210	1	1474	2	N	-0-					-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	196	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	179	1	1311	2	N	-0-					-0-
*02	1624 N	1518	-0-	-106	-0-	203	1	1315	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED, J.T. "S"		WELL #:		S 17	RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	-0-	220	1	1412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1653 N	928	-0-	-725	-0-	-0-	224	1	704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 19	RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		S 2 D	RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:		G 1	RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	945	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:		G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	2819 - 5761				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	2075	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	1731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1212	-0-	-493	-0-	-0-	403	1	809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	024224	COMPL. DATE	10/04/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	2172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2170 N	1642	-0-	-528	-0-	-0-	195	1	1447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2030 N	1899	-0-	-131	-0-	-0-	255	1	1644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225	COMPL. DATE 04/06/1997	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2792	-		4900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	2426	-0-	-154	-0-	810	1	1616	2	N	-0-			-0-
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	812	1	1822	2	N	-0-			-0-
11	2970 N	2370	-0-	-600	-0-	810	1	1560	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2283	-0-	-228	-0-	837	1	1446	2	N	-0-			-0-
01	2635 N	1381	-0-	-1254	-0-	513	1	868	2	N	-0-			-0-
*02	2291 N	1536	-0-	-755	-0-	783	1	753	2	N	-0-			-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226	COMPL. DATE 07/05/1946	TOTAL DEPTH 2765	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227	COMPL. DATE 09/10/1957	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
11	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
*02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229	COMPL. DATE 07/23/1973	TOTAL DEPTH 3633	PERF. N/A							
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
01	682 N	179	-0-	-503	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*02	580 N	263	-0-	-317	-0-	263	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230	COMPL. DATE 07/09/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 4543	PERF. 2440	-		4543				
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
10	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
01	775 N	33	-0-	-742	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*02	783 N	246	-0-	-537	-0-	246	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				-0-
10	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	1230	2		N	-0-				-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				-0-
01	1240	N	21	-0-	-1219	-0-	21	2		N	-0-				-0-
*02	1189	N	417	-0-	-772	-0-	417	2		N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-				-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-				-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-				-0-
01	1240	N	298	-0-	-942	-0-	298	2		N	-0-				-0-
*02	1131	N	512	-0-	-619	-0-	512	2		N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-				-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2		N	-0-				-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-				-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-				-0-
01	1054	N	298	-0-	-756	-0-	298	2		N	-0-				-0-
*02	928	N	630	-0-	-298	-0-	630	2		N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-				-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	260	1	1063	2	N	-0-			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	390	1	860	2	N	-0-			-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	403	1	888	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	622	-0-	-618	-0-	403	1	219	2	N	-0-			-0-
*02	1160	N	1041	-0-	-119	-0-	377	1	664	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 2577 - 4975				
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2		N	-0-				-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2		N	-0-				-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				-0-
01	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*02	551	N	201	-0-	-350	-0-	201	2		N	-0-				-0-

URBANCZYK, B.		WELL #:		G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-				-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
11	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-				-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-				-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-				-0-
*02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-

URBANCZYK, B.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF. N/A				
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-				-0-
11	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-				-0-
12	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-				-0-
01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				-0-
*02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	195	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	156	1	1227	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	351	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	656	-0-	-460	-0-	202	1	454	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*02	1247 N	397	-0-	-850	-0-	98	1	299	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: T 1		RRCID -> 024246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	300	1	2393	2	N	-0-					-0-
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	310	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	300	1	2503	2	N	-0-					-0-
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	310	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	290	1	1474	2	N	-0-					-0-

BROADWAY		WELL #: 1		RRCID -> 024249		COMPL. DATE 04/23/1960		TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #: B 1		RRCID -> 024272		COMPL. DATE 05/06/1926		TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A								
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #: L 1		RRCID -> 024273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
*02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: M 2	RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2		N	-0-	-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2		N	-0-	-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-	-0-
12	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2		N	-0-	-0-
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2		N	-0-	-0-
*02	435 N	407	-0-	-28	-0-	407	2		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: O 1	RRCID -> 024275	COMPL. DATE 04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A	
09	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-	-0-
10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-	-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-	-0-
12	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-	-0-
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-	-0-
*02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: R 1	RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF.	N/A	
09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-	-0-
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-	-0-
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-	-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	-0-
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	-0-
*02	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: R 2	RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: R 3	RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF.	N/A	
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-	-0-
10	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-	-0-
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-	-0-
12	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-	-0-
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-	-0-
*02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: R 5	RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: R 10	RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF.	N/A	
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	-0-
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-	-0-
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-	-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	-0-
*02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-		-0-
10		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
11		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
12		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
01		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		-0-
*02		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-

CLARK													
WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A													
09		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-		-0-
10		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
11		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-		-0-
12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		-0-
01		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-		-0-
*02		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		-0-

BRENT													
WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100													
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEILD D													
WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED -A-													
WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952													
09		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	174	1	1325	2	N	-0-	-0-
10		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	179	1	1394	2	N	-0-	-0-
11		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	180	1	1385	2	N	-0-	-0-
12		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	121	1	888	2	N	-0-	-0-
01		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	149	1	1226	2	N	-0-	-0-
*02		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	171	1	1313	2	N	-0-	-0-

SNEED -A-													
WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280													
09		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	870	1	3504	2	N	-0-	-0-
10		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	899	1	3465	2	N	-0-	-0-
11		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	870	1	3162	2	N	-0-	-0-
12		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	899	1	3141	2	N	-0-	-0-
01		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	899	1	3226	2	N	-0-	-0-
*02		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	841	1	3167	2	N	-0-	-0-

SNEED 'B'													
WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380													
09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	870	1	3331	2	N	-0-	-0-
10		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	899	1	3426	2	N	-0-	-0-
11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	852	1	3065	2	N	-0-	-0-
12		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	899	1	3195	2	N	-0-	-0-
01		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	899	1	3147	2	N	-0-	-0-
*02		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	834	1	2974	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216 - 2668	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-	
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	-0-	
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-	
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	273	1	746	2	N	-0-	
01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	217	1	346	2	N	-0-	
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	252	1	645	2	N	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216 - 2755	
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-	-0-	
10	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-	-0-	
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-	-0-	
12	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	452	1	1236	2	N	-0-	
01	941 X	941	-0-	-0-	-0-	363	1	578	2	N	-0-	
*02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	447	1	1143	2	N	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110 - 5000	
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	-0-	
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-	-0-	
11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-	-0-	
12	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	607	1	982	2	N	-0-	
01	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	595	1	999	2	N	-0-	
*02	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	581	1	1043	2	N	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210 - 5037	
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	390	1	1511	2	N	-0-	
10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	375	1	1542	2	N	-0-	
11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	344	1	1484	2	N	-0-	
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	336	1	1515	2	N	-0-	
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	366	1	1261	2	N	-0-	
*02	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	377	1	1684	2	N	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2145 - 5100	
09	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	-0-	
10	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	-0-	
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-	-0-	
12	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	330	1	1011	2	N	-0-	
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	374	1	910	2	N	-0-	
*02	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	352	1	1004	2	N	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2400 - 4705	
09	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-	-0-	
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-	-0-	
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-	-0-	
12	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1115	1	4483	2	N	-0-	
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1077	1	2831	2	N	-0-	
*02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	985	1	3654	2	N	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 2215 - 5000	
09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	-0-	
10	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-	-0-	
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	-0-	
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-	-0-	
01	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-	-0-	
*02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065 - 5680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-			-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-			-0-
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-			-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	1		N	-0-			-0-
*02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	1		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275 - 4636	
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
10	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
11	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1524	1	2082	2	N	-0-		-0-
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	1313	1	2094	2	N	-0-		-0-
*02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	1468	1	2430	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153 - 5246	
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	270	1	1003	2	N	-0-		-0-
10	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	279	1	1030	2	N	-0-		-0-
11	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	270	1	992	2	N	-0-		-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	279	1	894	2	N	-0-		-0-
01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	279	1	886	2	N	-0-		-0-
*02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	261	1	815	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525	
09	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	357	1	1687	2	N	-0-		-0-
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	391	1	1806	2	N	-0-		-0-
11	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	379	1	1588	2	N	-0-		-0-
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	397	1	1485	2	N	-0-		-0-
01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	379	1	1149	2	N	-0-		-0-
*02	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	277	1	1121	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927	
09	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	390	1	1313	2	N	-0-		-0-
10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	403	1	1333	2	N	-0-		-0-
11	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	390	1	1258	2	N	-0-		-0-
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	403	1	1252	2	N	-0-		-0-
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1041	2	N	-0-		-0-
*02	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	377	1	1181	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114	
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	300	1	651	2	N	-0-		-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	310	1	663	2	N	-0-		-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-		-0-
*02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	290	1	106	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008	
09	861 X	861	-0-	-0-	-0-	390	1	471	2	N	-0-		-0-
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	403	1	481	2	N	-0-		-0-
11	847 X	847	-0-	-0-	-0-	390	1	457	2	N	-0-		-0-
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	403	1	448	2	N	-0-		-0-
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	403	1	427	2	N	-0-		-0-
*02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	377	1	426	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2				-0-
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2				-0-
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2				-0-
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2				-0-
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2				-0-
*02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2				-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
MERRITT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1554	2	39	9	N	35	37	1		7
10		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1561	2	36	9	N	33	36	1		4
11		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1401	2	50	9	N	45	42	1		7
12		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1296	2	43	9	N	39	36	1		10
01		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1076	2	54	9	N	49	46	1		13
*02		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1081	2	33	9	N	30	40	1		3

BLASDEL																
WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT																
WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT																
WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT																
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT																
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNAWAY																
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		328 X	328	-0-	-0-	-0-	317	2	11	9	N	10	10	1		4
10		144 X	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	N	10	4	1		10
11		523 X	523	-0-	-0-	-0-	487	2	36	9	N	33	40	1		3
12		499 X	499	-0-	-0-	-0-	441	2	58	9	N	53	43	1		13
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	377	2	62	9	N	56	52	1		17
*02		403 X	403	-0-	-0-	-0-	381	2	22	9	N	20	31	1		6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	371	2	12	9	N	11	10	1	4
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	N	15	15	1	4
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	358	2	17	9	N	15	14	1	5
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	334	2	20	9	N	18	18	1	5
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	556	2	44	9	N	40	29	1	16
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	393	2	30	9	N	27	31	1	12

JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLING MS		WELL #:		1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	N/A		
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLING MS -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	2350 - 2895		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT		WELL #:		1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2235 - 4600		
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	390	1	728	2	N	-0-			-0-
10	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	403	1	736	2	N	-0-			-0-
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	383	1	701	2	N	-0-			-0-
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	403	1	668	2	N	-0-			-0-
01	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	403	1	598	2	N	-0-			-0-
*02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	377	1	602	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	262	1	443	2	N	-0-			-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	305	1	489	2	N	-0-			-0-
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	N	-0-			-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
*02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	283	1	591	2	N	-0-			-0-
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	298	1	661	2	N	-0-			-0-
11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	300	1	568	2	N	-0-			-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BOST		WELL #: 1014		RRCID -> 024489		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 1064		RRCID -> 024493		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150								
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	92	1	172	2	N	-0-					-0-
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	222	1	373	2	N	-0-					-0-
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	223	1	355	2	N	-0-					-0-
12	549 X	549	-0-	-0-	-0-	196	1	353	2	N	-0-					-0-
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	116	1	307	2	N	-0-					-0-
*02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	160	1	282	2	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1051		RRCID -> 024495		COMPL. DATE 02/13/1931		TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A								
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1077		RRCID -> 024497		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852								
09	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1081		RRCID -> 024499		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708								
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
*02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1084		RRCID -> 024500		COMPL. DATE 11/26/1930		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A								
09	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #: 1086		RRCID -> 024501		COMPL. DATE 04/08/1931		TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A								
09	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*02	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, ESTATE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 2			N	-0-	-0-
10		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2			N	-0-	-0-
11		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2			N	-0-	-0-
12		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782 2			N	-0-	-0-
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2			N	-0-	-0-
*02		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2			N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807												
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2			N	-0-	-0-
10		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2			N	-0-	-0-
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2			N	-0-	-0-
12		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2			N	-0-	-0-
01		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2			N	-0-	-0-
*02		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2			N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE												
WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HANNEMAN												
WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295												
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	581 1	544 2		N	-0-	-0-
10		930 N	855	-0-	-75	-0-	519 1	336 2		N	-0-	-0-
11		900 N	368	-0-	-532	-0-	368 1			N	-0-	-0-
12		930 N	313	-0-	-617	-0-	313 1			N	-0-	-0-
01		868 N	100	-0-	-768	-0-	100 1			N	-0-	-0-
*02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 1			N	-0-	-0-

JESTER												
WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354												
09		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	870 1	979 2		N	-0-	-0-
10		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	899 1	986 2		N	-0-	-0-
11		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	587 1	699 2		N	-0-	-0-
12		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	899 1	982 2		N	-0-	-0-
01		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	422 1	589 2		N	-0-	-0-
*02		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	836 1	910 2		N	-0-	-0-

KILGORE A												
WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILGORE B												
WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2			N	-0-			-0-
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2			N	-0-			-0-
11	2160 N	2044	-0-	-116	-0-	2044 2			N	-0-			-0-
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	768 1	2087 2		N	-0-			-0-
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	736 1	2057 2		N	-0-			-0-
*02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	723 1	1981 2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299	
09	1050 N	802	-0-	-248	-0-	802 2			N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-			-0-
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	787 2			N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	116 1	805 2		N	-0-			-0-
01	806 N	676	-0-	-130	-0-	82 1	594 2		N	-0-			-0-
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	109 1	735 2		N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984	
09	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065 2			N	-0-			-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2			N	-0-			-0-
11	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	2029 2			N	-0-			-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	287 1	1989 2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	229 1	1659 2		N	-0-			-0-
*02	1972 N	1855	-0-	-117	-0-	239 1	1616 2		N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400	
09	3000 N	1891	-0-	-1109	137	353 1	1538 2		N	-0-			-0-
10	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	398 1	1744 2		N	-0-			-0-
11	2220 X	1617	-0-	-603	-0-	312 1	1305 2		N	-0-			-0-
12	2294 X	1998	-0-	-296	-0-	401 1	1597 2		N	-0-			-0-
01	2139 X	1554	-0-	-585	-0-	345 1	1209 2		N	-0-			-0-
*02	2001 X	757	-0-	-1244	-0-	168 1	589 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	135 1	1658 2		N	-0-			-0-
10	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	140 1	1740 2		N	-0-			-0-
11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	135 1	1737 2		N	-0-			-0-
12	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	136 1	1785 2		N	-0-			-0-
01	1643 X	1626	-0-	-17	-0-	121 1	1505 2		N	-0-			-0-
*02	1537 X	816	-0-	-721	-0-	123 1	693 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
POLING				WELL #: 1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160	-	2768	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PURVIN				WELL #: 1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600	-	5443	
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
10	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2		N	-0-				-0-
11	1320	N	880	-0-	-440	-0-	880	2		N	-0-				-0-
12	1240	N	915	-0-	-325	-0-	915	2		N	-0-				-0-
01	1116	N	234	-0-	-882	-0-	234	2		N	-0-				-0-
*02	841	N	698	-0-	-143	-0-	698	2		N	-0-				-0-

ROCKWELL				WELL #: 1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A			
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	135	1	545	2	N	-0-			-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	140	1	90	2	N	-0-			-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	N	-0-			-0-
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	136	1	95	2	N	-0-			-0-
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	122	1	133	2	N	-0-			-0-
*02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	123	1	427	2	N	-0-			-0-

SANFORD A				WELL #: 1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315	-	2863	
09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-				-0-
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-				-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-				-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-				-0-
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		N	-0-				-0-
*02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2		N	-0-				-0-

SANFORD				WELL #: 1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192	-	2701	
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-				-0-
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-				-0-
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-				-0-
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-				-0-
01	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-				-0-
*02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-				-0-

SANFORD				WELL #: 2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214	-	2767	
09	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
11	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				-0-
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-				-0-
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-				-0-
*02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-				-0-

SANFORD				WELL #: 1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A			
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-				-0-
10	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-				-0-
11	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-				-0-
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-				-0-
*02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED		WELL #: 1003		RRCID -> 024533		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2128 - 4866					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1		N	-0-				-0-
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-				-0-
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1		N	-0-				-0-
12	899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1		N	-0-				-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	1		N	-0-				-0-
*02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1		N	-0-				-0-

SNEED E		WELL #: 1006		RRCID -> 024534		COMPL. DATE 10/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	684	2	N	-0-			-0-
10	852 X	852	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	666	2	N	-0-			-0-
11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	N	-0-			-0-
12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	453	2	N	-0-			-0-
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	464	2	N	-0-			-0-
*02	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	526	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1024		RRCID -> 024539		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2400 - 4384					
09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1014	2	N	-0-			-0-
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1034	2	N	-0-			-0-
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	945	2	N	-0-			-0-
12	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	930	2	N	-0-			-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	927	2	N	-0-			-0-
*02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	951	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3049		PERF. 2360 - 4900					
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1295	2	N	-0-			-0-
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1366	2	N	-0-			-0-
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1144	2	N	-0-			-0-
12	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1249	2	N	-0-			-0-
01	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1168	2	N	-0-			-0-
*02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	893	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2328 - 4755					
09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	996	2	N	-0-			-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1084	2	N	-0-			-0-
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1147	2	N	-0-			-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1222	2	N	-0-			-0-
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	975	2	N	-0-			-0-
*02	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1118	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2465 - 5018					
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	1331	2	N	-0-			-0-
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	1429	2	N	-0-			-0-
11	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	1304	2	N	-0-			-0-
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	1167	2	N	-0-			-0-
*02	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	1119	2	N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2324 - 5017					
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-				-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-				-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-				-0-
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-				-0-
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-				-0-
*02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED				WELL #: 1044	RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3162	PERF.	2322 - 5358
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	870	1	3349	2	N	-0-	-0-
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	899	1	3150	2	N	-0-	-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	870	1	2984	2	N	-0-	-0-
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	899	1	2957	2	N	-0-	-0-
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	836	1	2472	2	N	-0-	-0-
*02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	798	1	2746	2	N	-0-	-0-

SNEED F				WELL #: 1050	RRCID ->	024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2191 - 4838
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-	-0-
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-	-0-
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-	-0-
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	1222	1	3589	2	N	-0-	-0-
01	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	1200	1	3430	2	N	-0-	-0-
*02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	941	1	2902	2	N	-0-	-0-

STATE				WELL #: 3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	135	1	812	2	N	-0-	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	140	1	833	2	N	-0-	-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	135	1	797	2	N	-0-	-0-
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	136	1	740	2	N	-0-	-0-
01	961 N	824	-0-	-137	-0-	127	1	697	2	N	-0-	-0-
*02	899 N	890	-0-	-9	-0-	123	1	767	2	N	-0-	-0-

THOMPSON A				WELL #: 1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	-0-
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	131	1	355	2	N	-0-	-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	107	1	299	2	N	-0-	-0-
*02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	2	N	-0-	-0-

THOMPSON				WELL #: 1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	2403 - 5270
09	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	205	1	1334	2	N	-0-	-0-
10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	214	1	1359	2	N	-0-	-0-
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	204	1	1243	2	N	-0-	-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	217	1	1289	2	N	-0-	-0-
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	934	2	N	-0-	-0-
*02	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	195	1	1156	2	N	-0-	-0-

WALKER -A-				WELL #: 1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	1945 - 5000
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	390	1	1481	2	N	-0-	-0-
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	403	1	1758	2	N	-0-	-0-
11	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	390	1	1456	2	N	-0-	-0-
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	403	1	1824	2	N	-0-	-0-
01	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	403	1	956	2	N	-0-	-0-
*02	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	377	1	1761	2	N	-0-	-0-

WALKER -A-				WELL #: 1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2095 - 4893
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	390	1	846	2	N	-0-	-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	403	1	723	2	N	-0-	-0-
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	390	1	595	2	N	-0-	-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	403	1	779	2	N	-0-	-0-
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	403	1	627	2	N	-0-	-0-
*02	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	377	1	713	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ZOFNESS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
09		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	822	1	1777	2	N	-0-
10		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	899	1	2292	2	N	-0-
11		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	735	1	1621	2	N	-0-
12		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	899	1	1957	2	N	-0-
01		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	708	1	1384	2	N	-0-
*02		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	833	1	2242	2	N	-0-

MICKEY, POOL												
WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		900 N	382	-0-	-518	-0-	382	2			N	-0-
10		930 N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-
11		660 N	148	-0-	-512	-0-	148	2			N	-0-
12		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-
01		527 N	145	-0-	-382	-0-	145	2			N	-0-
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-

BURNETT												
WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BREYFOGLE												
WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076												
09		2760 X	2352	-0-	-408	-0-	69	1	2283	2	N	-0-
10		2852 X	2591	-0-	-261	-0-	76	1	2515	2	N	-0-
11		2760 X	1554	-0-	-1206	-0-	71	1	1483	2	N	-0-
12		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	41	1	2700	2	N	-0-
01		2604 X	2446	-0-	-158	-0-	40	1	2406	2	N	-0-
*02		2436 X	2115	-0-	-321	-0-	40	1	2075	2	N	-0-

ADA												
WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625												
09		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	149	1	2681	2	N	-0-
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	163	1	1509	2	N	-0-
11		1470 N	1432	-0-	-38	-0-	154	1	1278	2	N	-0-
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	162	1	1384	2	N	-0-
01		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	141	1	1200	2	N	-0-
*02		1392 N	1259	-0-	-133	-0-	131	1	1128	2	N	-0-

ADA MAY												
WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-
10		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-
11		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-
12		1364 X	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-
01		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-
*02		1276 N	1212	-0-	-64	-0-	1212	2			N	-0-

ALBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-
10		775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-
11		720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-
12		775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-
01		744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-
*02		667 N	588	-0-	-79	-0-	588	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590												
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-
10	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-
*02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-
10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-
*02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-
*02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-
10	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			N	-0-
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	106	1	390	2	N	-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	103	1	247	2	N	-0-
11	390	N	148	-0-	-242	-0-	73	1	75	2	N	-0-
12	403	N	45	-0-	-358	-0-	11	1	34	2	N	-0-
01	341	N	102	-0-	-239	-0-	25	1	77	2	N	-0-
*02	145	N	87	-0-	-58	-0-	15	1	72	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BALFOUR				WELL #:	3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #:	6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-

BERAW				WELL #:	1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
*02	464 N	270	-0-	-194	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-

BIFFLE				WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
01	465 N	131	-0-	-334	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*02	493 N	178	-0-	-315	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANCH				WELL #:	1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOX				WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			Y	-0-			-0-
10	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 2			Y	-0-			-0-
11	840 N	363	-0-	-477	-0-	363 2			Y	-0-			-0-
12	868 N	476	-0-	-392	-0-	476 2			Y	-0-			-0-
01	713 N	324	-0-	-389	-0-	324 2			Y	-0-			-0-
*02	348 N	267	-0-	-81	-0-	267 2			Y	-0-			-0-

BURCH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURL				WELL #:	1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-			-0-
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			-0-
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			-0-
*02	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			-0-

BURRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			N	-0-			-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-			-0-
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-			-0-
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2			N	-0-			-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-			-0-
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2			N	-0-			-0-
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			-0-
*02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-			-0-
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-			-0-
11	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-			-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-			-0-
01	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-			-0-
*02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CASTLEMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2		N	-0-	-0-	
10	1085 N	774	-0-	-311	-0-	774	2		N	-0-	-0-	
11	1050 N	771	-0-	-279	-0-	771	2		N	-0-	-0-	
12	1085 N	892	-0-	-193	-0-	892	2		N	-0-	-0-	
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-	-0-	
*02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-	-0-	

CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-	-0-	
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-	
11	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	-0-	
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	-0-	
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-	-0-	
*02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	-0-	

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-	
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	-0-	
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	-0-	
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-	
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-	-0-	
*02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	

CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2		N	-0-	-0-	
10	744 N	515	-0-	-229	-0-	515	2		N	-0-	-0-	
11	660 N	408	-0-	-252	-0-	408	2		N	-0-	-0-	
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	-0-	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-	-0-	
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-	-0-	

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	390	1	814	2	N	-0-	
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	403	1	1049	2	N	-0-	
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	390	1	1136	2	N	-0-	
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	403	1	1203	2	N	-0-	
01	1178 N	938	-0-	-240	-0-	195	1	743	2	N	-0-	
*02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	377	1	1101	2	N	-0-	

CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 - 4188	
09	1590 N	841	-0-	-749	-0-	841	2		N	-0-	-0-	
10	1643 N	788	-0-	-855	-0-	788	2		N	-0-	-0-	
11	1260 N	90	-0-	-1170	-0-	90	2		N	-0-	-0-	
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-	
01	775 N	405	-0-	-370	-0-	405	2		N	-0-	-0-	
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-	-0-	

CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	43	1			12
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	143	154	1			1
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	393	291	1			103
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	359	372	1			90
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	252	274	1			68
*02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	283	308	1			43

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	360 N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	825	-0-	-375	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

09	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	300	1	999	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1275	-0-	-213	-0-	310	1	965	2	N	-0-					-0-
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	300	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	310	1	1174	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	310	1	914	2	N	-0-					-0-
*02	1334 N	1238	-0-	-96	-0-	290	1	948	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

09	3000 N	2762	-0-	-238	1134	125	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	1847 N	713	-0-	-1134	-0-	129	1	584	2	N	-0-					-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	140	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	N	-0-					-0-
*02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	2125	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024811	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	3385	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2430 X	17	-0-	-2413	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
10	2511 X	598	-0-	-1913	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-		-0-	
12	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	N	-0-		-0-	
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-	
*02	1856 X	737	-0-	-1119	-0-	737	2	N	-0-		-0-	

DENA		WELL #:		1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	Y	-0-		-0-	
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2	Y	-0-		-0-	
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-		-0-	
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	Y	-0-		-0-	
01	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2	Y	-0-		-0-	
*02	2175 N	1814	-0-	-361	-0-	1814	2	Y	-0-		-0-	

DOTTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-	
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-	
11	1410 N	988	-0-	-422	-0-	988	2	N	-0-		-0-	
12	1333 N	803	-0-	-530	-0-	803	2	N	-0-		-0-	
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-	
*02	957 N	195	-0-	-762	-0-	195	2	N	-0-		-0-	

DRIB		WELL #:		1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DRURY		WELL #:		2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DUDLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-		972 2		N	-0-			-0-
10	1085 N	920	-0-	-165	-0-		920 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	962	-0-	-88	-0-		962 2		N	-0-			-0-
12	992 N	928	-0-	-64	-0-		928 2		N	-0-			-0-
01	930 N	803	-0-	-127	-0-		803 2		N	-0-			-0-
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945 2		N	-0-			-0-

DUDLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 2		N	-0-			-0-
10	744 N	580	-0-	-164	-0-		580 2		N	-0-			-0-
11	690 N	595	-0-	-95	-0-		595 2		N	-0-			-0-
12	651 N	592	-0-	-59	-0-		592 2		N	-0-			-0-
01	589 N	458	-0-	-131	-0-		458 2		N	-0-			-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 2		N	-0-			-0-

DUDLEY		WELL #:		C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		150 1	1126 2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1030	-0-	-427	-0-		162 1	868 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1024	-0-	-206	-0-		149 1	875 2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1314	-0-	-19	-0-		153 1	1161 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	732	-0-	-291	-0-		165 1	567 2	N	-0-			-0-
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		141 1	1099 2	N	-0-			-0-

DUDLEY		WELL #:		D 1	RRCID ->	024826	COMPL. DATE	04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-		60 1	452 2	N	-0-			-0-
10	496 N	353	-0-	-143	-0-		55 1	298 2	N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-		61 1	356 2	N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-		64 1	484 2	N	-0-			-0-
01	341 N	232	-0-	-109	-0-		52 1	180 2	N	-0-			-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-		62 1	481 2	N	-0-			-0-

DUMAS		WELL #:		1	RRCID ->	024828	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10 1		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10 1		N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDDY		WELL #:		1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-		370 2		N	-0-			-0-
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-		299 2		N	-0-			-0-
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-		209 2		N	-0-			-0-
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-			-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-			-0-
*02	297 X	297	-0-	-0-	-0-		297 2		N	-0-			-0-

ELLIE		WELL #:		2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ELSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2023															

ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2817 - 3239			
09	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	2320	-0-	-67	-0-	-0-	68	1	2252	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	1383	-0-	-927	-0-	-0-	63	1	1320	2	N	-0-			-0-
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2474	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2258	-0-	-129	-0-	-0-	37	1	2221	2	N	-0-			-0-
*02	2233 X	1893	-0-	-340	-0-	-0-	36	1	1857	2	N	-0-			-0-

EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EZELE		WELL #:		1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-

FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FIELDS				WELL #:	1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 - 4692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2			N	-0-		-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-		-0-
11	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			N	-0-		-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-		-0-
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490 2			N	-0-		-0-
*02	1479	N	1433	-0-	-46	-0-	1433 2			N	-0-		-0-

FINCH				WELL #:	1	RRCID ->	024853	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225 2			N	-0-		-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-		-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-		-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 2			N	-0-		-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269 2			N	-0-		-0-
*02	406	N	289	-0-	-117	-0-	289 2			N	-0-		-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-		-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985 2			N	-0-		-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-		-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-		-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	902 2			N	-0-		-0-
*02	870	N	781	-0-	-89	-0-	781 2			N	-0-		-0-

GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARSAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-		-0-
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-		-0-
11	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-		-0-
12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-		-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-		-0-
*02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-		-0-

GARSAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-		-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-		-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-		-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-		-0-
01	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
*02	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-		-0-

GOB				WELL #:	1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514 2			N	-0-		-0-
10	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415 2			N	-0-		-0-
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464 2			N	-0-		-0-
12	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	165 1	1479 2		N	-0-		-0-
01	1426	N	941	-0-	-485	-0-	180 1	761 2		N	-0-		-0-
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	159 1	1325 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GUNTER		WELL #:	1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
10		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
11		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
12		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
01		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
*02		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-

HAGGAMAN		WELL #:	1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-		-0-
10		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2	N	-0-		-0-
11		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2	N	-0-		-0-
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-		-0-
01		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2	N	-0-		-0-
*02		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-		-0-

HAPP		WELL #:	1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
10		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
11		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
12		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
*02		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-

HARB		WELL #:	1	RRCID ->	024890	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-		-0-
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
12		992 N	871	-0-	-121	-0-	871 2	N	-0-		-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
*02		1160 N	959	-0-	-201	-0-	959 2	N	-0-		-0-

HARBERT		WELL #:	1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-
10		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2	N	-0-		-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
12		930 N	790	-0-	-140	-0-	790 2	N	-0-		-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-
*02		1073 N	783	-0-	-290	-0-	783 2	N	-0-		-0-

HAZEL		WELL #:	1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENKEL		WELL #:	1	RRCID ->	024900	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
10		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
11		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
12		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
01		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
*02		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HIBBARD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/09/23												
HOME GAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	720 N	424	-0-	-296	-0-	424	2		N	-0-		-0-
10	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	810 N	2	-0-	-808	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12	837 N	245	-0-	-592	-0-	26	1	219	2	N		-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	73	1	619	2	N		-0-
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	82	1	705	2	N		-0-
HUCKABY												
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2023 - WELL PLUGGED 11/10/23												
HURWITZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
INDIA												
WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
INGERTON												
WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
INGERTON												
WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		-0-
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
12	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		-0-
01	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
*02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
INGERTON				WELL #: B 1	RRCID -> 024921	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #: C 1	RRCID -> 024922	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
12	919 X	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
*02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-

IRMA				WELL #: 1	RRCID -> 024924	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMES, T. S.				WELL #: 4	RRCID -> 024926	COMPL. DATE 01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-

JARVIS				WELL #: 1	RRCID -> 024929	COMPL. DATE 02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1111	-0-	-253	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	693	-0-	-733	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*02	1363 N	905	-0-	-458	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-

JAVEE				WELL #: 1	RRCID -> 024930	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JEN				WELL #: 1	RRCID -> 024932	COMPL. DATE 03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	483	2	N	-0-			-0-
10	620 N	537	-0-	-83	-0-	-0-	130	1	407	2	N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	644	2	N	-0-			-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	-0-	128	1	445	2	N	-0-			-0-
01	527 N	367	-0-	-160	-0-	-0-	86	1	281	2	N	-0-			-0-
*02	667 N	486	-0-	-181	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	-0-	242	1	759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	-0-	244	1	846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	659	-0-	-333	-0-	-0-	154	1	505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1305 N	878	-0-	-427	-0-	-0-	878	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	2088	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2010 X	1899	-0-	-111	-0-	-0-	204	1	1695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2077 X	2033	-0-	-44	-0-	-0-	213	1	1820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	1882	-0-	-195	-0-	-0-	198	1	1684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1827 N	1782	-0-	-45	-0-	-0-	185	1	1597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

09	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	450 N	190	-0-	-260	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	191	1	702	2	N	-0-					-0-
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	204	1	487	2	N	-0-					-0-
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	225	1	231	2	N	-0-					-0-
12	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	297	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	283	1	878	2	N	-0-					-0-
*02	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	273	1	1286	2	N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KATHERINE		WELL #:		1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-		1557 2		N	-0-		-0-
10	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		1436 2		N	-0-		-0-
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-		881 2		N	-0-		-0-
12	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		1579 2		N	-0-		-0-
01	588 X	588	-0-	-0-	-0-		588 2		N	-0-		-0-
*02	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-		1273 2		N	-0-		-0-

KATHERINE		WELL #:		2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245 2		N	-0-		-0-
10	267 X	267	-0-	-0-	-0-		267 2		N	-0-		-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-		206 2		N	-0-		-0-
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N	-0-		-0-
01	268 X	268	-0-	-0-	-0-		268 2		N	-0-		-0-
*02	262 X	262	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-		-0-

KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-		613 2		N	-0-		-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-		623 2		N	-0-		-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487 2		N	-0-		-0-
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-		682 2		N	-0-		-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-		456 2		N	-0-		-0-
*02	583 X	583	-0-	-0-	-0-		583 2		N	-0-		-0-

KATHERINE		WELL #:		8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-		1517 2		N	-0-		-0-
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-		1623 2		N	-0-		-0-
11	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-		1102 2		N	-0-		-0-
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-		1805 2		N	-0-		-0-
01	778 X	778	-0-	-0-	-0-		778 2		N	-0-		-0-
*02	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		1456 2		N	-0-		-0-

KATZ		WELL #:		1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELL		WELL #:		1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839	- 3167
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 2		N	-0-		-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 2		N	-0-		-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 2		N	-0-		-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 2		N	-0-		-0-
01	651 N	546	-0-	-105	-0-		546 2		N	-0-		-0-
*02	725 N	490	-0-	-235	-0-		490 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-		-0-
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-		-0-
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		-0-
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		-0-
01	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-
*02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-

KEMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-		-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-		-0-
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-		-0-
01	2449 N	2303	-0-	-146	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
*02	2291 N	2008	-0-	-283	-0-	2008	2		N	-0-		-0-

KINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KIN				WELL #:	1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KLATT				WELL #:	1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAND				WELL #:	2	RRCID ->	024995	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-		-0-
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
01	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
*02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		-0-

LANGMACK				WELL #:	1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2777 - 3088
09	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-		-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-		-0-
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-		-0-
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-		-0-
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-		-0-
*02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	-	25	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-	37	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-	96	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-	77	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-	75	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-	85	2	N	-0-	-	-	-	-0-

LATIN				WELL #:	1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	-	2196	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	-	1468	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	-	2101	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	-	2062	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	-	2047	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	-	2073	2	N	-0-	-	-	-	-0-

LAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	-	820	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	-	906	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-	884	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-	914	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	-	1242	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-	1048	2	N	-0-	-	-	-	-0-

LEDLOW				WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	-	902	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	1271	N	801	-0-	-470	-0-	-	801	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	1230	N	807	-0-	-423	-0-	-	807	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	1271	N	911	-0-	-360	-0-	-	911	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-	959	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-	926	2	N	-0-	-	-	-	-0-

LOULA				WELL #:	1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	960	N	761	-0-	-199	-0-	-	761	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	-	1230	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	-	1548	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	-	982	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	-	910	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*02	928	N	743	-0-	-185	-0-	-	743	2	N	-0-	-	-	-	-0-

LUNGER				WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	-	694	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	-	781	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-	715	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	-	709	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-	704	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-	696	2	N	-0-	-	-	-	-0-

LYDA				WELL #:	1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	420	N	232	-0-	-188	-0-	-	232	2	N	-0-	-	-	-	-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-	441	2	N	-0-	-	-	-	-0-
11	510	N	248	-0-	-262	-0-	-	248	2	N	-0-	-	-	-	-0-
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	-	133	2	N	-0-	-	-	-	-0-
01	434	N	151	-0-	-283	-0-	-	151	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-	460	2	N	-0-	-	-	-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MALCOLM												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-
*02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-	-0-

MAPES LACKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1740 N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2		N	-0-	-0-
10		1643 N	1606	-0-	-37	-0-				N	-0-	-0-
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-	-0-
12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-	-0-
01		1612 N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2		N	-0-	-0-
*02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-	-0-

MASSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MATLOR												
WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-	-0-
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-	-0-
11		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	1707	2		N	-0-	-0-
12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	216	1	1935	2	N	-0-
01		1860 N	1249	-0-	-611	-0-	239	1	1010	2	N	-0-
*02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	224	1	1866	2	N	-0-

MCDOWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-	-0-
10		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-	-0-
11		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
12		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-	-0-
01		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-	-0-
*02		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-	-0-

MCFARLIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MELVIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-	-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-	-0-
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-	-0-
*02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NEED				WELL #:	1	RRCID ->	025050	COMPL. DATE	03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	N	-0-		-0-
10	852 X	852	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	784	2	N	-0-		-0-
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	784	2	N	-0-		-0-
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	778	2	N	-0-		-0-
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	625	2	N	-0-		-0-
*02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	495	2	N	-0-		-0-

NEED				WELL #:	2	RRCID ->	025051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	N	-0-		-0-
10	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1075	2	N	-0-		-0-
11	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1089	2	N	-0-		-0-
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1134	2	N	-0-		-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	N	-0-		-0-
*02	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	803	2	N	-0-		-0-

NEED				WELL #:	3	RRCID ->	025052	COMPL. DATE	08/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	-0-		-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	N	-0-		-0-
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	N	-0-		-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	424	2	N	-0-		-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	-0-		-0-
*02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-		-0-

NELL E				WELL #:	1	RRCID ->	025053	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-		-0-
10	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-		-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		-0-
12	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-		-0-
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		-0-
*02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-		-0-

NUNLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-		-0-
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		-0-
01	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-		-0-
*02	697 X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		-0-

OHERN				WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2905 - 3198	
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2598	2	N	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	565	2	N	-0-		-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	945	2	N	-0-		-0-
12	2759 N	2047	-0-	-712	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	-0-		-0-
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2119	2	N	-0-		-0-
*02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2189	2	N	-0-		-0-

ORDWAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	3100 N	3597	-0-	497	-0-	-0-	3597	2			N	-0-		-0-
01	3100 N	3122	-0-	22	-0-	-0-	519	2			N	-0-		-0-
*02	2900 N	2746	-0-	-154	-0-	-0-	365	2	2746	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
OSCHNER														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	2	N	-0-		-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	87	1	642	2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1348	-0-	-574	-0-	88	1	1260	2	N	-0-		-0-
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	-0-		-0-
*02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1453	2	N	-0-		-0-

PETE A														
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
*02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-

PETTY														
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-

PIPKIN														
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
11		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
12		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
01		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
*02		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-

POLLY														
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
*02		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-

POOL														
WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2		N	-0-			-0-
10		868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2		N	-0-			-0-
11		840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2		N	-0-			-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
*02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667 2		N	-0-		-0-
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1419 2		N	-0-		-0-
11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-		1581 2		N	-0-		-0-
12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-		1588 2		N	-0-		-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563 2		N	-0-		-0-
*02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418 2		N	-0-		-0-

PRISCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1530 N	485	-0-	-1045	-0-		485 2		N	-0-		-0-
10	1705 N	164	-0-	-1541	-0-		164 2		N	-0-		-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	603	-0-	-978	-0-		55 1	548 2	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
*02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-				N	-0-		-0-

PURDY				WELL #:	1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2		N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2		N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 2		N	-0-		-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2		N	-0-		-0-

RAGER JONES				WELL #:	2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAGER JONES				WELL #:	3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829 2		N	-0-		-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-		885 2		N	-0-		-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834 2		N	-0-		-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 2		N	-0-		-0-
01	899 N	806	-0-	-93	-0-		806 2		N	-0-		-0-
*02	812 N	768	-0-	-44	-0-		768 2		N	-0-		-0-

RECORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1590 N	1546	-0-	-44	-0-		1546 2		N	-0-		-0-
10	1643 N	514	-0-	-1129	-0-		514 2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1370	-0-	-220	-0-		1370 2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1601	-0-	-11	-0-		1601 2		N	-0-		-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389 2		N	-0-		-0-
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426 2		N	-0-		-0-

REEDER				WELL #:	2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		114 2		N	-0-		-0-
10	186 N	91	-0-	-95	-0-		91 2		N	-0-		-0-
11	210 N	83	-0-	-127	-0-		83 2		N	-0-		-0-
12	248 N	46	-0-	-202	-0-		46 2		N	-0-		-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-		8 2		N	-0-		-0-
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
RENA				WELL #:	1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-	315	2		N	-0-				-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	307	2		N	-0-				-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				-0-
*02	377 N	358	-0-	-19	-0-	-0-	358	2		N	-0-				-0-

RICHARD				WELL #:	A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-				-0-
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	4905	2		N	-0-				-0-
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	-0-	4307	2		N	-0-				-0-
12	5146 X	4230	-0-	-916	-0-	-0-	4230	2		N	-0-				-0-
01	5146 X	3469	-0-	-1677	-0-	-0-	3469	2		N	-0-				-0-
*02	4814 X	3489	-0-	-1325	-0-	-0-	3489	2		N	-0-				-0-

ROREX				WELL #:	1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1860 X	1677	-0-	-183	-0-	-0-	49	1	1628	2	N	-0-			-0-
10	1922 X	1780	-0-	-142	-0-	-0-	52	1	1728	2	N	-0-			-0-
11	1860 X	1105	-0-	-755	-0-	-0-	50	1	1055	2	N	-0-			-0-
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1877	2	N	-0-			-0-
01	1767 X	1750	-0-	-17	-0-	-0-	29	1	1721	2	N	-0-			-0-
*02	1653 X	1492	-0-	-161	-0-	-0-	28	1	1464	2	N	-0-			-0-

ROY				WELL #:	1	RRCID ->	025106	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	372	2	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	402	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1047	-0-	-596	-0-	-0-	68	1	979	2	N	-0-			-0-
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	-0-			-0-
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1330	2	N	-0-			-0-

RUBIN				WELL #:	2	RRCID ->	025108	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-				-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-				-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-				-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-				-0-
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-				-0-

RUBIN				WELL #:	3	RRCID ->	025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2750 - 3017			
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-				-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-				-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-				-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-				-0-
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-				-0-

SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-				-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

SNEED -E-		WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428								
09	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	360	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	372	1	1315	2	N	-0-					-0-
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	352	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	372	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	N	-0-					-0-
*02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

SNEED -F-		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	134	1	661	2	N	-0-					-0-
10	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	303	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	300	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	939 X	939	-0-	-0-	-0-	304	1	635	2	N	-0-					-0-
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	310	1	1143	2	N	-0-					-0-
*02	925 X	925	-0-	-0-	-0-	10	1	915	2	N	-0-					-0-

SNEED -G-		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	922 X	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	111	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	104	1	1223	2	N	-0-					-0-
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	98	1	1080	2	N	-0-					-0-
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	97	1	881	2	N	-0-					-0-
*02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	91	1	766	2	N	-0-					-0-

SNEED -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

SNEED -J-		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	337	1	1011	2	N	-0-
10		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	350	1	968	2	N	-0-
11		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	355	1	975	2	N	-0-
12		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	307	1	1349	2	N	-0-
01		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	261	1	1296	2	N	-0-
*02		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	340	1	1503	2	N	-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-
10		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-
11		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-
12		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-
01		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-
*02		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-
10		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-
11		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-
12		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-
01		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-
*02		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-
10		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-
11		537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-
12		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-
01		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-
*02		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPURLOCK A.M. WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		900 N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-
10		1085 N	747	-0-	-338	-0-	747	2			N	-0-
11		1050 N	735	-0-	-315	-0-	735	2			N	-0-
12		1085 N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-
*02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2370 X	2144	-0-	-226	-0-	63	1	2081	2	N	-0-
10		2449 X	2208	-0-	-241	-0-	65	1	2143	2	N	-0-
11		2370 X	1428	-0-	-942	-0-	65	1	1363	2	N	-0-
12		2387 X	2336	-0-	-51	-0-	35	1	2301	2	N	-0-
01		2201 X	2153	-0-	-48	-0-	35	1	2118	2	N	-0-
*02		2059 X	1898	-0-	-161	-0-	36	1	1862	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STANHOPE				WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-

STANLEY MARSH				WELL #:	1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 -	3116
09	1680	N	874	-0-	-806	-0-	874	2		N	-0-			-0-
10	1705	N	834	-0-	-871	-0-	834	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	94	-0-	-1226	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
01	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-

STEM				WELL #:	1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 -	3027
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
11	1410	N	432	-0-	-978	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
01	1302	N	736	-0-	-566	-0-	736	2		N	-0-			-0-
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-

STIGALL				WELL #:	1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-

STOCKMAN				WELL #:	1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STURDY				WELL #:	1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2569 -	4350	
09	1350	N	703	-0-	-647	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	671	-0-	-724	-0-	671	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	71	-0-	-1009	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-

TARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
TAYLOR A												WELL #: A 1		RRCID -> 025162		COMPL. DATE 01/04/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
09		1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			N	-0-					-0-				
10		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-				
11		1260 N	777	-0-	-483	-0-	777	2			N	-0-					-0-				
12		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-				
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-				
*02		754 N	22	-0-	-732	-0-	22	2			N	-0-					-0-				

TERRY												WELL #: 1		RRCID -> 025165		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-				
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	180	1	653	2	N	-0-					-0-				
11		840 N	803	-0-	-37	-0-	307	1	496	2	N	-0-					-0-				
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-				
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-				
*02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	311	1	941	2	N	-0-					-0-				

TOOKER												WELL #: 1		RRCID -> 025171		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	390	1	1075	2	N	-0-					-0-				
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	403	1	1169	2	N	-0-					-0-				
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	390	1	1119	2	N	-0-					-0-				
12		1519 N	380	-0-	-1139	-0-	52	1	328	2	N	-0-					-0-				
01		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-				
*02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	377	1	1226	2	N	-0-					-0-				

TRIG												WELL #: 1		RRCID -> 025173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

UTEY												WELL #: 2		RRCID -> 025182		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-				
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	206	1	1906	2	N	-0-					-0-				
11		1950 X	1912	-0-	-38	-0-	205	1	1707	2	N	-0-					-0-				
12		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	214	1	1831	2	N	-0-					-0-				
01		2015 N	1689	-0-	-326	-0-	178	1	1511	2	N	-0-					-0-				
*02		1856 N	1615	-0-	-241	-0-	168	1	1447	2	N	-0-					-0-				

VANTA												WELL #: 1		RRCID -> 025183		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2872 - 3320	
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	N	-0-					-0-				
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	61	1	277	2	N	-0-					-0-				
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	2	N	-0-					-0-				
12		1457 N	1010	-0-	-447	-0-	66	1	944	2	N	-0-					-0-				
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	N	-0-					-0-				
*02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	N	-0-					-0-				

VAUGHN												WELL #: 1		RRCID -> 025184		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-				
10		589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-				
11		510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-				
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-				
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-				
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VENT		WELL #: A 1		RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614 - 2878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	804	-0-	-374	-0-	804	2	N	-0-			-0-
*02	1566 N	837	-0-	-729	-0-	837	2	N	-0-			-0-

VENT		WELL #: A 2		RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612 - 2915	
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	301	-0-	-846	-0-	301	2	N	-0-			-0-
*02	1740 N	696	-0-	-1044	-0-	696	2	N	-0-			-0-

VENT		WELL #: A 3		RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666 - 3054	
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-			-0-
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2	N	-0-			-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
*02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-			-0-

VENT		WELL #: A 4		RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	2558 - 2840	
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
10	961 N	607	-0-	-354	-0-	607	2	N	-0-			-0-
11	930 N	626	-0-	-304	-0-	626	2	N	-0-			-0-
12	961 N	50	-0-	-911	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2	N	-0-			-0-
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-

VENT		WELL #: B 1		RRCID ->	025190	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2524 - 2900	
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	270	1	1646	2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	239	1	1299	2	N	-0-	-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	174	1	1071	2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1176	-0-	-808	-0-	129	1	1047	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	189	1	1103	2	N	-0-	-0-
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	261	1	1453	2	N	-0-	-0-

VENT		WELL #: C 1		RRCID ->	025191	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2550 - 2728	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	310	1	562	2	N	-0-	-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	300	1	532	2	N	-0-	-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	310	1	524	2	N	-0-	-0-
01	868 N	750	-0-	-118	-0-	310	1	440	2	N	-0-	-0-
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	290	1	549	2	N	-0-	-0-

VENT		WELL #: D 1		RRCID ->	025192	COMPL. DATE	11/25/1944	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2676 - 2950	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VENT		WELL #:		E 2	RRCID ->	025194	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	2758 - 2970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-		1960 2		N	-0-		-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		1747 2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1705	-0-	-185	-0-		1705 2		N	-0-		-0-
12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		2374 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1663	-0-	-73	-0-		1663 2		N	-0-		-0-
*02	1653 N	1465	-0-	-188	-0-		1465 2		N	-0-		-0-

VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		59 1	1234 2	N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-		63 1	284 2	N	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-		58 1	433 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1006	-0-	-203	-0-		65 1	941 2	N	-0-		-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		60 1	1026 2	N	-0-		-0-
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		59 1	1061 2	N	-0-		-0-

WARE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAY		WELL #:		1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-		1634 2		N	-0-		-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538 2		N	-0-		-0-
11	1440 N	1217	-0-	-223	-0-		1217 2		N	-0-		-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616 2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1441	-0-	-109	-0-		1441 2		N	-0-		-0-
*02	1189 N	724	-0-	-465	-0-		724 2		N	-0-		-0-

WEIDLING		WELL #:		1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-		390 1	515 2	N	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-		403 1	450 2	N	-0-		-0-
11	990 N	774	-0-	-216	-0-		390 1	384 2	N	-0-		-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-		390 1	517 2	N	-0-		-0-
01	868 N	130	-0-	-738	-0-		130 1		N	-0-		-0-
*02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-		-0-

WEILDING -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WHITTENBURG												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	378 1	925 2	N		-0-	-0-
10		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	403 1	911 2	N		-0-	-0-
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-	204 1	408 2	N		-0-	-0-
12		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	401 1	789 2	N		-0-	-0-
01		914 X	914	-0-	-0-	-0-	320 1	594 2	N		-0-	-0-
*02		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	371 1	749 2	N		-0-	-0-

WILD BILL												
WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N		-0-	-0-
10		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N		-0-	-0-
11		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N		-0-	-0-
12		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N		-0-	-0-
01		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N		-0-	-0-
*02		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N		-0-	-0-

WILLIAMS, J.												
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N		-0-	-0-
10		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N		-0-	-0-
11		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N		-0-	-0-
12		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N		-0-	-0-
01		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N		-0-	-0-
*02		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N		-0-	-0-

WIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107												
09		2700 X	1844	-0-	-856	-0-	1844 2		N		-0-	-0-
10		2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	1736 2		N		-0-	-0-
11		2700 X	1562	-0-	-1138	-0-	1562 2		N		-0-	-0-
12		2790 X	1376	-0-	-1414	-0-	1376 2		N		-0-	-0-
01		1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1352 2		N		-0-	-0-
*02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N		-0-	-0-

WORSLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N		-0-	-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N		-0-	-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N		-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

WYNN												
WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N		-0-	-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N		-0-	-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N		-0-	-0-
12		1054 N	941	-0-	-113	-0-	941 2		N		-0-	-0-
01		1054 N	786	-0-	-268	-0-	786 2		N		-0-	-0-
*02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N		-0-	-0-

YANTES												
WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N		-0-	-0-
10		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N		-0-	-0-
11		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N		-0-	-0-
12		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N		-0-	-0-
01		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N		-0-	-0-
*02		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ZELL				WELL #:	1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		131 1	1548 2	N	-0-			-0-
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-		134 1	1858 2	N	-0-			-0-
11	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-		134 1	1662 2	N	-0-			-0-
12	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		136 1	1781 2	N	-0-			-0-
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-		134 1	1524 2	N	-0-			-0-
*02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		129 1	1660 2	N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	2	RRCID ->	025227	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-		110 1	1303 2	N	-0-			-0-
10	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-		120 1	1670 2	N	-0-			-0-
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		109 1	1356 2	N	-0-			-0-
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-		117 1	1531 2	N	-0-			-0-
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-		112 1	1280 2	N	-0-			-0-
*02	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-		107 1	1379 2	N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	4	RRCID ->	025229	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #:	A 1	RRCID ->	025230	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727 2		N	-0-			-0-
10	744 N	637	-0-	-107	-0-		637 2		N	-0-			-0-
11	720 N	433	-0-	-287	-0-		433 2		N	-0-			-0-
12	837 N	616	-0-	-221	-0-		62 1	554 2	N	-0-			-0-
01	651 N	397	-0-	-254	-0-		76 1	321 2	N	-0-			-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-		74 1	612 2	N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #:	A 3	RRCID ->	025232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-		985 2		N	-0-			-0-
10	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-		1298 2		N	-0-			-0-
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-		1229 2		N	-0-			-0-
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		1304 2		N	-0-			-0-
01	479 X	479	-0-	-0-	-0-		479 2		N	-0-			-0-
*02	262 X	262	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #:	A 4	RRCID ->	025233	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-		788 2		N	-0-			-0-
10	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-		1065 2		N	-0-			-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-		918 2		N	-0-			-0-
12	852 X	852	-0-	-0-	-0-		852 2		N	-0-			-0-
01	594 X	594	-0-	-0-	-0-		594 2		N	-0-			-0-
*02	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #:	A 5	RRCID ->	025234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		1091 2		N	-0-			-0-
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-		1422 2		N	-0-			-0-
11	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-		1167 2		N	-0-			-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-		724 2		N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-			-0-
*02	317 X	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-				-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-				-0-
11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-				-0-
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-				-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-				-0-
*02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-				-0-

HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025324		COMPL. DATE 07/29/1940			TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A				
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-				-0-
*02	58 N	17	-0-	-41	-0-	17	2	N	-0-				-0-

HARRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 025325		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	2310 N	2085	-0-	-225	-0-	2085	2	N	-0-				-0-
10	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-				-0-
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-				-0-
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	N	-0-				-0-
01	2945 N	1052	-0-	-1893	-0-	1052	2	N	-0-				-0-
*02	2639 N	439	-0-	-2200	-0-	439	2	N	-0-				-0-

HARRINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 025326		COMPL. DATE 02/11/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	1589	2	N	-0-				-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-				-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-				-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-				-0-
01	2046 N	633	-0-	-1413	-0-	633	2	N	-0-				-0-
*02	1711 N	472	-0-	-1239	-0-	472	2	N	-0-				-0-

BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382		COMPL. DATE 04/13/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	804 X	804	-0-	-0-	-0-	773	2	31 9 N	28	33 1			7
10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	754	2	36 9 N	33	32 1			8
11	728 X	728	-0-	-0-	-0-	687	2	41 9 N	37	32 1			13
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	647	2	42 9 N	38	35 1			16
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	582	2	52 9 N	47	45 1			18
*02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	603	2	39 9 N	35	43 1			10

BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279				
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	420	2	17 9 N	15	18 1			4
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	440	2	20 9 N	18	18 1			4
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	358	2	20 9 N	18	16 1			6
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	324	2	19 9 N	17	16 1			7
01	465 N	305	-0-	-160	-0-	282	2	23 9 N	21	21 1			7
*02	377 N	288	-0-	-89	-0-	273	2	15 9 N	14	17 1			4

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256				
09	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1665	2	67 9 N	61	73 1			16
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1631	2	80 9 N	73	71 1			18
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1580	2	97 9 N	88	75 1			31
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1522	2	101 9 N	92	83 1			40
01	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1521	2	131 9 N	119	115 1			44
*02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1457	2	96 9 N	87	100 1			31

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3203 2	130 9	N	118	139 1	31
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2969 2	147 9	N	134	131 1	34
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2958 2	184 9	N	167	142 1	59
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2580 2	176 9	N	160	155 1	64
01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2398 2	218 9	N	198	184 1	78
*02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2568 2	168 9	N	153	177 1	54

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432			
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	807 2	33 9	N	30	35 1	8
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	391 2	17 9	N	15	22 1	1
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1385 2	87 9	N	79	53 1	27
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1992 2	132 9	N	120	93 1	54
01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2043 2	182 9	N	165	159 1	60
*02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1823 2	119 9	N	108	137 1	31

DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588			
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4296 2	176 9	N	160	187 1	42
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4024 2	198 9	N	180	179 1	43
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3510 2	208 9	N	189	164 1	68
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2797 2	183 9	N	166	167 1	67
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2641 2	239 9	N	217	202 1	82
*02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2614 2	167 9	N	152	191 1	43

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 025400		COMPL. DATE 09/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID -> 025401		COMPL. DATE 02/09/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 2		N	-0-		24
10	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379 2		N	-0-		24
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2		N	-0-		24
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2		N	-0-		24
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2		N	-0-		24
*02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2		N	-0-		24

SHELTON		WELL #: 2 X		RRCID -> 025402		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932			
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		N	-0-		6
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-		6
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-		6
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		6
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-		6
*02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON				WELL #: A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2315 - 5133
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		2253 2		N	-0-		8
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-		2275 2		N	-0-		8
11	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-		2122 2		N	-0-		8
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-		2147 2		N	-0-		8
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-		491 2		N	-0-		8
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

SHELTON				WELL #: A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2156 - 2840
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		3396 2		N	-0-		14
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		3474 2		N	-0-		14
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		3311 2		N	-0-		14
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		3257 2		N	-0-		14
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157 2		N	-0-		14
*02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		2826 2		N	-0-		14

SHELTON				WELL #: A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2200 - 2844
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-		1031 2		N	-0-		4
10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-		1083 2		N	-0-		4
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-		1006 2		N	-0-		4
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-		1014 2		N	-0-		4
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-		1042 2		N	-0-		4
*02	970 X	970	-0-	-0-	-0-		970 2		N	-0-		4

SHELTON				WELL #: A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	810	-0-	-213	-0-		810 2		N	-0-		-0-
11	810 N	752	-0-	-58	-0-		752 2		N	-0-		-0-
12	837 N	738	-0-	-99	-0-		738 2		N	-0-		-0-
01	806 N	633	-0-	-173	-0-		633 2		N	-0-		-0-
*02	725 N	569	-0-	-156	-0-		569 2		N	-0-		-0-

SIMMS				WELL #: 1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS FEE				WELL #: 2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	N/A
09	351 X	351	-0-	-0-	-0-		343 2	8 9	N	7	6 1	2
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-		559 2	12 9	N	11	12 1	1
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-		493 2	18 9	N	16	15 1	2
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-		450 2	15 9	N	14	12 1	4
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-		388 2	18 9	N	16	16 1	4
*02	365 X	365	-0-	-0-	-0-		354 2	11 9	N	10	13 1	1

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS FEE				WELL #: 3	RRCID -> 025415	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2247	- 5518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #: 4	RRCID -> 025416	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2184	- 3203				
09	140 X	140	-0-	-0-	-0-	136 2	4 9	N	4	3 1			1
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	N	1	2 1			-0-
11	425 X	425	-0-	-0-	-0-	411 2	14 9	N	13	12 1			1
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	325 2	9 9	N	8	6 1			3
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	339 2	19 9	N	17	16 1			4
*02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	286 2	10 9	N	9	12 1			1

BIVINS FEE				WELL #: A 5	RRCID -> 025417	COMPL. DATE 04/17/1931	TOTAL DEPTH 2748	PERF. N/A					
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	225 2	9 9	N	8	10 1			2
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	199 2	11 9	N	10	9 1			3
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	190 2	12 9	N	11	10 1			4
12	189 X	189	-0-	-0-	-0-	178 2	11 9	N	10	10 1			4
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	180 2	19 9	N	17	14 1			7
*02	216 X	216	-0-	-0-	-0-	203 2	13 9	N	12	15 1			4

BIVINS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	559 2	21 9	N	19	24 1			5
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	569 2	30 9	N	27	25 1			7
11	626 X	626	-0-	-0-	-0-	590 2	36 9	N	33	28 1			12
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	547 2	36 9	N	33	31 1			14
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	510 2	46 9	N	42	40 1			16
*02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	526 2	34 9	N	31	36 1			11

BIVINS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 025419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BIVINS FEE				WELL #: 9	RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-				-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-				-0-
11	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1904 2		N	-0-				-0-
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-				-0-
01	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867 2		N	-0-				-0-
*02	1827 N	1747	-0-	-80	-0-	1747 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUSH, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2720 - 3255
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	-0-

CARVER, H. W.		WELL #:		4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	2858 - 3162
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	6 9 N	5	4 1	1
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	9 9 N	8	7 1	2
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	7 9 N	6	7 1	1
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	7 9 N	6	5 1	2
*02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	15 9 N	14	10 1	6

CARVER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-	-0-

OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-	217	2	1 9 N	1	1 1	1
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	205	2	2 9 N	2	2 1	1
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	-0-	198	2	2 9 N	2	2 1	1
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	196	2	2 9 N	2	2 1	1
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	190	2	3 9 N	3	3 1	1
*02	203 N	192	-0-	-11	-0-	-0-	190	2	2 9 N	2	2 1	1

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	3000 N	3213	-0-	213	-0-	-0-	3213	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2599 N	2386	-0-	-213	-0-	-0-	2386	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BARNHILL				WELL #:	2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNHILL				WELL #:	3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	9	9	N	8	9	1	4
10	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	N	12	12	1	4
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17	16	1	5
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	21	9	N	19	11	1	12
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1377	2	15	9	N	14	20	1	6
*02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	20	9	N	18	15	1	8

BARNHILL				WELL #:	35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7	8	1	4
10	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	-0-	1265	2	11	9	N	10	10	1	4
11	1410 N	1107	-0-	-303	-0-	-0-	1090	2	17	9	N	15	14	1	5
12	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	-0-	1339	2	18	9	N	16	10	1	10
01	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	-0-	1078	2	12	9	N	11	16	1	5
*02	1073 N	978	-0-	-95	-0-	-0-	960	2	18	9	N	16	13	1	7

MCDOWELL				WELL #:	1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2892 - 3132			
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2	7	9	N	6	8	1	4
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	N	8	9	1	3
11	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2	13	9	N	12	11	1	4
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2	15	9	N	14	9	1	8
01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14	15	1	7
*02	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	21	9	N	19	15	1	10

MCDOWELL B				WELL #:	2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	N	4	4	1	2
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3	4	1	1
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6	5	1	2
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	N	6	4	1	4
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7	8	1	3
*02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7	6	1	4

BARTLETT				WELL #:	1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONELSON "C"				WELL #:	1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 - 3028			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR		WELL #:		H 1 R	RRCID ->	031495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	267	1	1321	2	N	-0-				-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	398	1	1614	2	N	-0-				-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	358	1	1370	2	N	-0-				-0-
12	1550 N	865	-0-	-685	-0-	195	1	670	2	N	-0-				-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				-0-
*02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-				-0-

FOSTER		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LASALLE NATL. BANK		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	031516	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3513	PERF. N/A				
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	600	1	1284	2	N	-0-				-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	620	1	1468	2	N	-0-				-0-
11	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	600	1	1415	2	N	-0-				-0-
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	620	1	1438	2	N	-0-				-0-
01	2077 N	790	-0-	-1287	-0-	180	1	610	2	N	-0-				-0-
*02	1943 N	648	-0-	-1295	-0-	20	1	628	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
TROUTMAN, G. L.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		2880 X	2503	-0-	-377	-0-	810	1	1693	2	N	-0-		-0-
10		2914 X	2796	-0-	-118	-0-	837	1	1959	2	N	-0-		-0-
11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	810	1	2001	2	N	-0-		-0-
12		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	837	1	1876	2	N	-0-		-0-
01		2790 N	1417	-0-	-1373	-0-	837	1	580	2	N	-0-		-0-
*02		2726 N	2561	-0-	-165	-0-	783	1	1778	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	600	1	1072	2	N	-0-		-0-
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	620	1	1333	2	N	-0-		-0-
11		1950 N	1770	-0-	-180	-0-	600	1	1170	2	N	-0-		-0-
12		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	620	1	1090	2	N	-0-		-0-
01		1953 N	1002	-0-	-951	-0-	620	1	382	2	N	-0-		-0-
*02		1711 N	1478	-0-	-233	-0-	580	1	898	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	273	1	1582	2	N	-0-		-0-
10		2852 N	2458	-0-	-394	-0-	403	1	2055	2	N	-0-		-0-
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	390	1	1821	2	N	-0-		-0-
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	403	1	1738	2	N	-0-		-0-
01		2449 N	779	-0-	-1670	-0-	145	1	634	2	N	-0-		-0-
*02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	351	1	1800	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	600	1	633	2	N	-0-		-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	620	1	701	2	N	-0-		-0-
11		1320 N	770	-0-	-550	-0-	600	1	170	2	N	-0-		-0-
12		1271 N	620	-0-	-651	-0-	620	1			N	-0-		-0-
01		1333 N	180	-0-	-1153	-0-	180	1			N	-0-		-0-
*02		754 N	91	-0-	-663	-0-	20	1	71	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.														
WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		-0-
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-		-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-		-0-
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		-0-
01		837 N	265	-0-	-572	-0-	265	2			N	-0-		-0-
*02		783 N	753	-0-	-30	-0-	753	2			N	-0-		-0-

JOHNSON, M. E.														
WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
10		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		-0-
11		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-
12		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		-0-
01		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		-0-
*02		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A165	RRCID ->	033025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	-0-	
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-	
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-	
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-	
*02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A166	RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 1707 - 4868	
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-	-0-	
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-	-0-	
12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-	-0-	
01	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-	-0-	
*02	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-	-0-	

MCBRIDE		WELL #:		A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1622 - 3589	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-	1	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-	1	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-	1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	

MASTERSON		WELL #:		B 93	RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1876 - 5122	
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-	-0-	
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-	-0-	
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-	-0-	
12	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	-0-	
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-	-0-	
*02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-	-0-	
10	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-	-0-	
11	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-	-0-	
12	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-	-0-	
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-	-0-	
*02	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		P 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2380 - 2554	
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-	-0-	
10	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-	-0-	
11	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-	-0-	
12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-	-0-	
01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-	-0-	
*02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-	-0-	

MCBRIDE		WELL #:		1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	-0-	
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-	
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-	-0-	
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-	-0-	
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	-0-	
*02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021 PERF.	1770 -	4254			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	840	-0-	-540	-0-	-0-	840	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	-0-	1082	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	620	-0-	-496	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2030 -	2548		
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A			
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	492 X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1470 N	1352	-0-	-118	-0-	-0-	304	1	1048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	880	-0-	-608	-0-	-0-	302	1	578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	-0-	304	1	946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	-0-	292	1	854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	-0-	273	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1218 N	930	-0-	-288	-0-	-0-	260	1	670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		-0-
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		-0-
*02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 - 2789	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		6
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 - 2794	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		17
10	651 N	337	-0-	-314	-0-	337	2		N	-0-		17
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-		17
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		17
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-		17
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		17

BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-		-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-		-0-
*02	232 N	222	-0-	-10	-0-	222	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0 - 5501	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	288	-0-	-1062	-0-	288	2	N	-0-			27
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			27
11	1800	X	1259	-0-	-541	-0-	1259	2	N	-0-			27
12	1860	X	1423	-0-	-437	-0-	1423	2	N	-0-			27
01	1736	X	1267	-0-	-469	-0-	1267	2	N	-0-			27
*02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			27

COON, R. S.		WELL #:		M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	273	1	N	-0-			-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
01	1705	N	651	-0-	-1054	-0-	150	1	N	-0-			-0-
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	351	1	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 6 R	RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-
10	992	N	620	-0-	-372	-0-	620	1	N	-0-			-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-			-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-			-0-
*02	1537	N	1039	-0-	-498	-0-	580	1	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 12 R	RRCID ->	035043	COMPL. DATE	06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-
10	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	403	1	N	-0-			-0-
11	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
01	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	403	1	N	-0-			-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 15 R	RRCID ->	035044	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
01	1488	N	135	-0-	-1353	-0-	117	1	N	-0-			-0-
*02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 18 R	RRCID ->	035045	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			-0-
12	1302	N	849	-0-	-453	-0-	180	1	N	-0-			-0-
01	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	260	1	N	-0-			-0-
*02	1595	N	1469	-0-	-126	-0-	270	1	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 25 R	RRCID ->	035047	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	280	1	N	-0-			-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
01	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	358	1	N	-0-			-0-
*02	1566	N	1425	-0-	-141	-0-	351	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-				-0-
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-				-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SNEED JT		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	2398 -	3168		
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2469	2	N	-0-			-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2519	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2370	2	N	-0-			-0-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2394	2	N	-0-			-0-
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2035	2	N	-0-			-0-
*02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	841	1	1943	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2400 -	4938		
09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1713	2	N	-0-			-0-
10	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1721	2	N	-0-			-0-
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1750	2	N	-0-			-0-
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1615	2	N	-0-			-0-
*02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1647	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 -	5058		
09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	772	2	N	-0-			-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	769	2	N	-0-			-0-
11	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	696	2	N	-0-			-0-
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	664	2	N	-0-			-0-
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	631	2	N	-0-			-0-
*02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	508	2	N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	185	2		N	-0-				9
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	-0-	178	2		N	-0-				9
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	-0-	151	2		N	-0-				9
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	-0-	125	2		N	-0-				9
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				9
*02	145 N	110	-0-	-35	-0-	-0-	110	2		N	-0-				9

BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914 -	4407		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 -	2944		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID -> 036086	COMPL. DATE 05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE				WELL #: 7	RRCID -> 036087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2				N	-0-					-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2				N	-0-					-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2				N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2				N	-0-					-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2				N	-0-					-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2				N	-0-					-0-

SNEED				WELL #: 2028	RRCID -> 036635	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2055	-	3694				
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	180 1	728 2			N	-0-					-0-
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	186 1	719 2			N	-0-					-0-
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	180 1	662 2			N	-0-					-0-
12	835 X	835	-0-	-0-	-0-	186 1	649 2			N	-0-					-0-
01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	186 1	534 2			N	-0-					-0-
*02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	174 1	596 2			N	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: P 1A	RRCID -> 036798	COMPL. DATE 07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	N/A						
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2				N	-0-					-0-
10	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2				N	-0-					-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2				N	-0-					-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2				N	-0-					-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2				N	-0-					-0-
*02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-					-0-

BIVINS D				WELL #: 11	RRCID -> 037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	2490	-	2974			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT				WELL #: A 2	RRCID -> 037693	COMPL. DATE 08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348	-	2740				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST				WELL #: D 2	RRCID -> 037694	COMPL. DATE 07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2404	-	2896				
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2				N	-0-					-0-
10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2				N	-0-					-0-
11	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2				N	-0-					-0-
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2				N	-0-					-0-
01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2				N	-0-					-0-
*02	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WARRICK		WELL #: A 6		RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2331 - 2840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		

DEAHL		WELL #: A 2		RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 - 3575			
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1817	2	74	9	N	67	78	1	17
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1733	2	85	9	N	77	76	1	18
11	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1591	2	98	9	N	89	76	1	31
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1492	2	99	9	N	90	82	1	39
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1490	2	131	9	N	119	113	1	45
*02	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1401	2	87	9	N	79	102	1	22

POLING		WELL #: 1024		RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2387 - 4616			
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	9	N	6	7	1	1
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	N	8	7	1	2
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	N	6	6	1	2
12	122 X	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7	6	1	3
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10	9	1	4
*02	104 X	104	-0-	-0-	-0-	98	2	6	9	N	5	7	1	2

KILGORE C		WELL #: 2031		RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2930 - 4715			
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	390	1	965	2	N	-0-			-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	398	1	982	2	N	-0-			-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	358	1	884	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	283	1	762	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	352	1	792	2	N	-0-			-0-
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	326	1	788	2	N	-0-			-0-

BENNETT, A.F.		WELL #: 2006		RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOST		WELL #: C 4		RRCID ->	041235	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2352 - 2616			
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
10	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
11	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
01	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
*02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-

POLING		WELL #: A 2		RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2398 - 2607			
09	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		A 3	RRCID ->	041296	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2265 - 2540	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	-0-	

DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2705 - 3000	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1749 - 1807	
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	201	1	742 2	N	-0-	-0-	
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	189	1	662 2	N	-0-	-0-	
*02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	169	1	637 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 1885 - 5056	
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2227 - 2843	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	261 N	211	-0-	-50	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-	

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF. 2800 - 2983	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 9 T	RRCID ->	043894	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	2953	PERF. 2282 - 2885	
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT, S. B.		WELL #:		R 8 G	RRCID ->	044011	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2472	-	2885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1068 2	10 9	N		9	10 1		7
10		832 X	832	-0-	-0-	-0-	818 2	14 9	N		13	10 1		10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		21	21 1		10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		23	21 1		12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		32	32 1		12
*02		892 X	892	-0-	-0-	-0-	868 2	24 9	N		22	32 1		2

LONGANECKER, E. R.		WELL #:		2	RRCID ->	044198	COMPL. DATE	05/04/1968	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2984	-	3115
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N		-0-			-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N		-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N		-0-			-0-
*02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N		-0-			-0-

SCHAFFER		WELL #:		R 4 S	RRCID ->	045021	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2446	-	2740
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BIVINS A		WELL #:		A 6 X	RRCID ->	045536	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	2314	-	2658
09		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3354 2	134 9	N		122	144 1		32
10		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3273 2	161 9	N		146	143 1		35
11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3098 2	194 9	N		176	149 1		62
12		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3006 2	202 9	N		184	167 1		79
01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	2987 2	267 9	N		243	232 1		90
*02		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2900 2	190 9	N		173	201 1		62

WARRICK		WELL #:		A 7	RRCID ->	045821	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2368	-	2629
09		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N		-0-			-0-
10		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N		-0-			-0-
11		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N		-0-			-0-
12		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N		-0-			-0-
01		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N		-0-			-0-
*02		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N		-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224	-	5894
09		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N		-0-			7
10		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N		-0-			7
11		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N		-0-			7
12		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N		-0-			7
01		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N		-0-			7
*02		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N		-0-			7

SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136	-	2531
09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		N		-0-			15
10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N		-0-			15
11		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2		N		-0-			15
12		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2		N		-0-			15
01		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N		-0-			15
*02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		N		-0-			15

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS A		WELL #: A 1X		RRCID -> 048661		COMPL. DATE 03/25/1970		TOTAL DEPTH 2585		PERF. 2181		- 2585		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	704	2	29	9	N	26	31	1	7
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	614	2	30	9	N	27	27	1	7
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	576	2	34	9	N	31	27	1	11
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	397	2	23	9	N	21	23	1	9
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44	9	N	40	35	1	14
*02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	N	17	26	1	5

BIVINS		WELL #: A 4X		RRCID -> 048662		COMPL. DATE 03/25/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2204		- 2585		
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	332	2	13	9	N	12	14	1	3
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	326	2	17	9	N	15	14	1	4
11	355 X	355	-0-	-0-	-0-	335	2	20	9	N	18	16	1	6
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	386	2	26	9	N	24	20	1	10
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	378	2	30	9	N	27	28	1	9
*02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	296	2	20	9	N	18	20	1	7

READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173		PERF. 1895		- 5134		
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
*02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 10		RRCID -> 049089		COMPL. DATE 07/09/1939		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 1971		- 4285		
09	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
10	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
11	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
*02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-

MAUDIE		WELL #: 2		RRCID -> 049542		COMPL. DATE 11/28/1970		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2642		- 2920		
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2066		- 5341		
09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID -> 050741		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 1800		- 4963		
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
10	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
11	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
*02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	-0-
10		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-
11		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-
12		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-
01		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-
*02		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100												
09		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-	-0-
10		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-	-0-
11		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-	-0-
12		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-	-0-
01		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-	-0-
*02		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON B												
WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOEBAR, NELLIE												
WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173												
09		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-	-0-
10		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-	-0-
11		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-	-0-
12		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-	-0-
01		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
*02		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-	-0-

FRENCH												
WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLYNN												
WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142												
09		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-	-0-
10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-	-0-
11		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-	-0-
12		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-	-0-
01		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-	-0-
*02		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 - 2932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 - 3496
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:		A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2599 - 5678
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 2808 - 3078
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
*02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-

SEAY		WELL #:		A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2502 - 3411
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNHILL		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-		-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	803	2	N	13	10 1	3
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	957	2	N	11	7 1	7
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	N	10	12 1	5
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	834	2	N	13	11 1 1 8	6

BIVINS		WELL #:		A175	RRCID ->	055863	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3095 - 3325
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		A 19	RRCID ->	055864	COMPL. DATE	06/05/1973	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3070 - 3384	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-	
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-	
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-	
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
*02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-	

LESLIE		WELL #:		2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600	
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	390	1	1240	2	N	-0-	
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	403	1	1184	2	N	-0-	
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	2	N	-0-	
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	403	1	1094	2	N	-0-	
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	130	1	315	2	N	-0-	
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	377	1	1132	2	N	-0-	

FOURWAY STATION SWD		WELL #:		2	RRCID ->	056507	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3506 - 3556	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRAWFORD		WELL #:		D 4	RRCID ->	056966	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	2408	PERF. 2250 - 2408	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #:		A 37	RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2200 - 2563	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B 98	RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 1950 - 5237	
09	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-	
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		-0-	
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-	
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-	
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-	
*02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		A 18	RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015	
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2	N	-0-		-0-	
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-		-0-	
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-		-0-	
12	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-		-0-	
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-		-0-	
*02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CRAWFORD		WELL #:		A 3	RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2343 - 5614				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-				-0-
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-				-0-
11	899 X	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-				-0-
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-
*02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082				
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
*02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098				
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-				-0-
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-				-0-
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-				-0-
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-				-0-
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-				-0-
*02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357				
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				-0-
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-				-0-
*02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-				-0-

LUBBERSTEDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2398 - 3415				
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
*02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3207 - 3364				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 - 3062				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JAMESON				WELL #:	2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3230 - 3463		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
10		775 N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-			-0-
11		780 N	378	-0-	-402	-0-	378	2			N	-0-			-0-
12		837 N	544	-0-	-293	-0-	544	2			N	-0-			-0-
01		620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-			-0-
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-

SNEED MS				WELL #:	2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2350 - 3016		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2436 - 4852		
09		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
10		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
11		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
12		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
01		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
*02		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF.	2387 - 2833		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT				WELL #:	112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2302 - 2706		
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
11		990 N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-			-0-
12		961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-			-0-
01		961 N	717	-0-	-244	-0-	717	2			N	-0-			-0-
*02		928 N	685	-0-	-243	-0-	685	2			N	-0-			-0-

BURNETT G UNIT				WELL #:	113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2198 - 2500		
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
12		992 N	548	-0-	-444	-0-	548	2			N	-0-			-0-
01		930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-			-0-
*02		928 N	874	-0-	-54	-0-	874	2			N	-0-			-0-

PERKY				WELL #:	10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2397 - 2558		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		-0-	
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-	
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-		-0-	
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	2		N	-0-		-0-	
01	992 N	801	-0-	-191	-0-	801	2		N	-0-		-0-	
*02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-	

CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2870 - 3110		
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-	
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-	
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	569	2		N	-0-		-0-	
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2		N	-0-		-0-	
01	651 N	344	-0-	-307	-0-	34	1	310	2	N		-0-	
*02	551 N	1	-0-	-550	-0-	1	2		N	-0-		-0-	

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510		
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-		-0-	
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-		-0-	
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-		-0-	
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-	
*02	174 N	52	-0-	-122	-0-	52	2		N	-0-		-0-	

LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 2328 - 2820		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-	
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-		-0-	
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-	
01	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2		N	-0-		-0-	
*02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275	2		N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2306 - 2750		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		1	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-	

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 - 3592		
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		-0-	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-	
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	208	1	335	2	N		-0-	
12	589 N	112	-0-	-477	-0-	104	1	8	2	N		-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-	
*02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-		-0-	

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023 - WELL PLUGGED 11/28/23														

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529		
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	220	1	756	2	N	-0-			-0-
10	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	221	1	926	2	N	-0-			-0-
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	213	1	833	2	N	-0-			-0-
12	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	228	1	804	2	N	-0-			-0-
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	234	1	263	2	N	-0-			-0-
*02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	242	1	301	2	N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2562 - 2974		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184		
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MASTERTSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335
09	519 X	519	-0-	-0-	-0-		519	2	N	-0-	-0-
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-		545	2	N	-0-	-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-		530	2	N	-0-	-0-
12	552 X	552	-0-	-0-	-0-		552	2	N	-0-	-0-
01	465 X	465	-0-	-0-	-0-		465	2	N	-0-	-0-
*02	482 X	482	-0-	-0-	-0-		482	2	N	-0-	-0-

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	2	N	-0-	-0-
10	868 N	814	-0-	-54	-0-		814	2	N	-0-	-0-
11	810 N	792	-0-	-18	-0-		792	2	N	-0-	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2	N	-0-	-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	2	N	-0-	-0-
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	2	N	-0-	-0-

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-		1196	2	N	-0-	-0-
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-		151	2	N	-0-	-0-
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-		714	2	N	-0-	-0-
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2	N	-0-	-0-
01	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2	N	-0-	-0-
*02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-		1123	2	N	-0-	-0-

MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
10	899 N	693	-0-	-206	-0-	693 2		N	-0-			-0-
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	676 2		N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*02	667 N	602	-0-	-65	-0-	602 2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

09	953 X	953	-0-	-0-	-0-	917 2	36 9	N	33	39 1		10
10	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	975 2	45 9	N	41	43 1		8
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	915 2	57 9	N	52	42 1		18
12	936 X	936	-0-	-0-	-0-	877 2	59 9	N	54	49 1		23
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	893 2	80 9	N	73	69 1		27
*02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	742 2	43 9	N	39	56 1		10

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

09	172 X	172	-0-	-0-	-0-	165 2	7 9	N	6	7 1		2
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	171 2	8 9	N	7	7 1		2
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	161 2	9 9	N	8	7 1		3
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	166 2	11 9	N	10	9 1		4
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	165 2	15 9	N	14	13 1		5
*02	157 X	157	-0-	-0-	-0-	148 2	9 9	N	8	11 1		2

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

09	147 X	147	-0-	-0-	-0-	144 2	3 9	N	3	4 1		1
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	346 2	9 9	N	8	8 1		1
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	122 2	4 9	N	4	5 1		-0-
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	214 2	7 9	N	6	4 1		2
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	269 2	14 9	N	13	12 1		3
*02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	288 2	10 9	N	9	10 1		2

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SHELLBURG-251-		WELL #:	2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750 - 3200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	862 1	808 2	N	-0-	-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	1282 1	1123 2	N	-0-	-0-
11	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	1121 1	918 2	N	-0-	-0-
12	1736	N	1126	-0-	-610	-0-	578 1	548 2	N	-0-	-0-
01	2418	N	949	-0-	-1469	-0-	412 1	537 2	N	-0-	-0-
*02	1972	N	729	-0-	-1243	-0-	319 1	410 2	N	-0-	-0-

HONSINGER		WELL #:	1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3144 - 3270
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476 2		N	-0-	-0-
11	570	N	274	-0-	-296	-0-	274 2		N	-0-	-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
01	465	N	201	-0-	-264	-0-	201 2		N	-0-	-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:	1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	870 1	1273 2	N	-0-	-0-
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	899 1	1268 2	N	-0-	-0-
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	870 1	1103 2	N	-0-	-0-
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	899 1	1187 2	N	-0-	-0-
01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	899 1	1157 2	N	-0-	-0-
*02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	841 1	1055 2	N	-0-	-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #:	4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2270 - 2894
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	792 2	25 9	N	23	12
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	830 2	59 9	N	54	23
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	786 2	59 9	N	54	6
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	591 2	76 9	N	69	15
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	571 2	67 9	N	61	19
*02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	280 2	20 9	N	18	2

BOST, J. Q. -A-		WELL #:	2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2235 - 2888
09	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-	-0-
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-	-0-
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-	-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-	-0-
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-	-0-
*02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-	-0-

BRANDON -A-		WELL #:	1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3096 - 3300
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERRING		WELL #:	173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2724 - 2907
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TANNER		WELL #:	2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 - 3552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MORTON, J. N.		WELL #:	2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HARRINGTON		WELL #:	8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266
09		1890 N	1656	-0-	-234	-0-	1656 2	N	-0-	-0-
10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-	-0-
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-	-0-
12		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-	-0-
01		2325 N	788	-0-	-1537	-0-	788 2	N	-0-	-0-
*02		2059 N	291	-0-	-1768	-0-	291 2	N	-0-	-0-

KILLGORE, C. L.		WELL #:	20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647
09		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-	-0-
10		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-	-0-
11		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-	-0-
12		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-	-0-
01		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-	-0-
*02		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:	105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1813 - 5088
09		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	-0-	-0-
10		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-	-0-
11		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-	-0-
12		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-	-0-
01		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-	-0-
*02		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-	-0-

EVE		WELL #:	2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3488 - 3620
09		701 X	701	-0-	-0-	-0-	390 1	N	-0-	-0-
10		878 X	878	-0-	-0-	-0-	403 1	N	-0-	-0-
11		789 X	789	-0-	-0-	-0-	390 1	N	-0-	-0-
12		371 X	371	-0-	-0-	-0-	301 1	N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, L. B.		WELL #:	3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 2734 - 3090
09		5160 X	4025	-0-	-1135	-0-	4025 2	N	-0-	-0-
10		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958 2	N	-0-	-0-
11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611 2	N	-0-	-0-
12		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2	N	-0-	-0-
01		5580 X	5015	-0-	-565	-0-	5015 2	N	-0-	-0-
*02		5220 X	4633	-0-	-587	-0-	4633 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING		WELL #: 10 A		RRCID -> 117796		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	675 2	6 9	N	5	4 1	4
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	679 2	11 9	N	10	10 1	4
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	598 2	12 9	N	11	12 1	3
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	528 2	13 9	N	12	13 1	2
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	521 2	10 9	N	9	7 1	4
*02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	420 2	8 9	N	7	8 1	3

KILLGORE		WELL #: 21 A		RRCID -> 118893		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936			
09	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		-0-
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-		-0-
*02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 183 A		RRCID -> 118894		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055			
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-		-0-
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-		-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
*02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 182 A		RRCID -> 118895		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: 40 A		RRCID -> 119172		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037			
09	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
*02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: 10 J		RRCID -> 119173		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902			
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
*02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 122804		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822			
09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1101 2	39 9	N	35	32 1	15
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	334 2	29 9	N	26	15 1	26
11	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1346 2	100 9	N	91	108 1	9
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	688 2	84 9	N	76	81 1	4
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	441 2	74 9	N	67	44 1	27
*02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	806 2	50 9	N	45	59 1	13

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

 PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

09		2070 X	1580	-0-	-490	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11		2100 N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01		2139 N	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*02		1943 N	1929	-0-	-14	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

 SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

09		775 X	775	-0-	-0-	-0-	346	1	425	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10		486 X	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	N	4	5	1			1
11		0 X	435	-0-	435	-0-	429	2	6	9	N	5	5	1			1
12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6	4	1			3
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

 CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

09		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

 GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

09		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					-0-
10		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	217	1	1822	2	N	-0-					-0-
11		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	202	1	822	2	N	-0-					-0-
12		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	177	1	961	2	N	-0-					-0-
01		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	217	1	1286	2	N	-0-					-0-
*02		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	203	1	1671	2	N	-0-					-0-

 KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

09		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10		807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*02		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 1047	RRCID -> 128680	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF. 1588	- 3668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 1049 A	RRCID -> 128914	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2018	- 4255		
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	600	1	4395	2	N	-0-	-0-
10	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	620	1	4332	2	N	-0-	-0-
11	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	600	1	4103	2	N	-0-	-0-
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	585	1	4013	2	N	-0-	-0-
01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	610	1	3876	2	N	-0-	-0-
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	510	1	2960	2	N	-0-	-0-

SALLIE				WELL #: 2A	RRCID -> 128915	COMPL. DATE 09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF. 3320	- 3448		
09	3000 N	2687	-0-	-313	4309	600	1	2087	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	1949	-0-	-1151	3158	620	1	1329	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	240	-0-	-2760	398	240	1			N	-0-	-0-
12	2635 N	1935	-0-	-700	-0-	440	1	1495	2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1494	-0-	-459	-0-	620	1	874	2	N	-0-	-0-
*02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	580	1	1471	2	N	-0-	-0-

LASATER				WELL #: 2	RRCID -> 129036	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2862	- 3021		
09	297 X	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5	4
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	9	N	9	8
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	N	9	8
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	N	14	14
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	246	2	13	9	N	12	13
*02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	257	2	12	9	N	11	8

MORTON -A-				WELL #: 2	RRCID -> 129053	COMPL. DATE 10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2676	- 2915		
09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-	-0-
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-	-0-
11	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-	-0-
12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-	-0-
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-	-0-
*02	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 115	RRCID -> 130057	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2714	- 2792		
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-	-0-
10	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-	-0-
11	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-	-0-
12	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-	-0-
01	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-	-0-
*02	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-	-0-

BURNETT -D-				WELL #: 1A	RRCID -> 130066	COMPL. DATE 01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2403	- 2966		
09	617 X	617	-0-	-0-	-0-	599	2	18	9	N	16	17
10	692 X	692	-0-	-0-	-0-	667	2	25	9	N	23	22
11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	615	2	28	9	N	25	23
12	576 X	576	-0-	-0-	-0-	545	2	31	9	N	28	30
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	514	2	42	9	N	38	31
*02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	459	2	33	9	N	30	43

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	597 1	2668 2	N	-0-			-0-
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	603 1	2633 2	N	-0-			-0-
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	576 1	2531 2	N	-0-			-0-
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	617 1	2740 2	N	-0-			-0-
01		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	620 1	1132 2	N	-0-			-0-
*02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	550 1	2653 2	N	-0-			-0-

AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090	
09		540 N	347	-0-	-193	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10		558 N	405	-0-	-153	-0-	405 2		N	-0-			-0-
11		480 N	311	-0-	-169	-0-	311 2		N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N	-0-			-0-
*02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172	
09		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	281 1	1538 2	N	-0-			-0-
10		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	372 1	1999 2	N	-0-			-0-
11		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	343 1	1762 2	N	-0-			-0-
12		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	239 1	1388 2	N	-0-			-0-
01		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	276 1	1445 2	N	-0-			-0-
*02		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	261 1	1382 2	N	-0-			-0-

GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544	
09		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
10		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
11		2580 X	1692	-0-	-888	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
12		2945 X	1268	-0-	-1677	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
01		2945 X	1713	-0-	-1232	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
*02		2755 X	2697	-0-	-58	-0-	2697 2		N	-0-			-0-

SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274	
09		3840 X	3458	-0-	-382	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
10		4154 X	3670	-0-	-484	-0-	3670 2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3007	-0-	-1013	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
12		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-			-0-
01		3968 X	3257	-0-	-711	-0-	3257 2		N	-0-			-0-
*02		3422 X	2651	-0-	-771	-0-	2651 2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190	
09		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
10		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
11		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
12		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	197 1	1277 2	N	-0-			-0-
01		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	174 1	992 2	N	-0-			-0-
*02		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	197 1	1241 2	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210	
09		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	390 1	627 2	N	-0-			-0-
10		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	403 1	675 2	N	-0-			-0-
11		972 X	972	-0-	-0-	-0-	390 1	582 2	N	-0-			-0-
12		1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	403 1	608 2	N	-0-			-0-
01		650 X	650	-0-	-0-	-0-	359 1	291 2	N	-0-			-0-
*02		777 X	777	-0-	-0-	-0-	330 1	447 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BROWN				WELL #: 1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	300	1	1928	2	N	-0-	-0-
10	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	310	1	1952	2	N	-0-	-0-
11	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	300	1	1813	2	N	-0-	-0-
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	224	1	1388	2	N	-0-	-0-
01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	230	1	1584	2	N	-0-	-0-
*02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	131	1	1062	2	N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BYRD, MINNIE				WELL #: 9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-	-0-
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-	-0-	-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	-0-	-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	-0-	-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-	-0-	-0-

LEMLAINE				WELL #: 5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330
09	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	190	1	1752	2	N	-0-	-0-
11	1830 X	1618	-0-	-212	-0-	174	1	1444	2	N	-0-	-0-
12	1891 X	1762	-0-	-129	-0-	184	1	1578	2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	175	1	1485	2	N	-0-	-0-
*02	1566 N	1486	-0-	-80	-0-	154	1	1332	2	N	-0-	-0-

HAM				WELL #: 2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100 - 3220
09	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	1848	2	3	9	Y	3	122 1 38
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1881	2	173	9	Y	157	195
11	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1700	2	15	9	Y	14	83 1 126
12	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	1755	2	2	9	Y	2	10 1 118
01	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1716	2	3	9	Y	3	88 1 33
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1558	2	152	9	Y	138	171

HELTON				WELL #: 2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED MS				WELL #: 1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-	-0-	-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	310	1	1304	2	N	-0-	-0-
01	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	310	1	1115	2	N	-0-	-0-
*02	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	290	1	1189	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
10		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
11		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
12		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
01		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
*02		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-

SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213
09		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-		-0-
10		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	-0-		-0-
11		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		-0-
12		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	314 1	2366 2	N	-0-		-0-
01		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	300 1	1924 2	N	-0-		-0-
*02		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	267 1	1807 2	N	-0-		-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653
09		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		N	-0-		-0-
10		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771 2		N	-0-		-0-
11		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824 2		N	-0-		-0-
12		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2		N	-0-		-0-
01		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777 2		N	-0-		-0-
*02		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480 - 4772
09		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	300 1	925 2	N	-0-		-0-
10		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	298 1	919 2	N	-0-		-0-
11		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	300 1	905 2	N	-0-		-0-
12		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	306 1	914 2	N	-0-		-0-
01		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	304 1	896 2	N	-0-		-0-
*02		884 X	884	-0-	-0-	-0-	194 1	690 2	N	-0-		-0-

BRANTS		WELL #:		2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134 - 3266
09		2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2043 2		Y	-0-		-0-
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		Y	-0-		-0-
11		2070 N	2016	-0-	-54	-0-	2016 2		Y	-0-		-0-
12		2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2065 2		Y	-0-		-0-
01		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101 2		Y	-0-		-0-
*02		1943 N	1913	-0-	-30	-0-	1913 2		Y	-0-		-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3100 - 3700
09		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	380 1	1304 2	N	-0-		-0-
10		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	399 1	1671 2	N	-0-		-0-
11		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	387 1	1516 2	N	-0-		-0-
12		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	392 1	1378 2	N	-0-		-0-
01		820 X	820	-0-	-0-	-0-	386 1	434 2	N	-0-		-0-
*02		759 X	759	-0-	-0-	-0-	338 1	421 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	390	1	2696	2	N	-0-			-0-
10		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	403	1	2888	2	N	-0-			-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	390	1	2768	2	N	-0-			-0-
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	403	1	2771	2	N	-0-			-0-
01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	354	1	2404	2	N	-0-			-0-
*02		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	359	1	2161	2	N	-0-			-0-

HERRING															
WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WITHERBEE, H. D.															
WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180															
09		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
10		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
11		390 N	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
01		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
*02		319 N	228	-0-	-91	-0-	228	2			Y	-0-			-0-

BARNHILL															
WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNHILL															
WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226															
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1	1
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	3	1	2
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	N	6	6	1	2
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	684	2	9	9	N	8	5	1	5
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7	9	1	3
*02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	N	8	7	1	4

EBLING, RAY															
WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880															
09		1110 N	91	-0-	-1019	-0-	91	2			N	-0-			-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
*02		1305 N	840	-0-	-465	-0-	840	2			N	-0-			-0-

BROWN															
WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A185	RRCID ->	141198	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2182 - 5415
09	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-		-0-
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
12	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		-0-
*02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		C4	RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 - 3442
09	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-		-0-
10	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-		-0-
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-		-0-
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-		-0-
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-		-0-
*02	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		B3	RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 - 5448
09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-		-0-
10	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
11	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-		-0-
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-		-0-
01	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
*02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-		-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 - 2934
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-		-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-		-0-
*02	261 N	224	-0-	-37	-0-	224	2		N	-0-		-0-

STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 - 5436
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1601	1	3561	2	N	-0-	-0-
10	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	1767	1	3654	2	N	-0-	-0-
11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	1710	1	3183	2	N	-0-	-0-
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1767	1	3029	2	N	-0-	-0-
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	1696	1	2350	2	N	-0-	-0-
*02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1492	1	2551	2	N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851 - 2922		
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3126	2	66	9	N	60	71	1	5
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3391	2	78	9	N	71	67	1	9
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3152	2	116	9	N	105	98	1	16
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3112	2	100	9	N	91	83	1	24
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2994	2	146	9	N	133	127	1	30
*02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2681	2	78	9	N	71	94	1	7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
POLING				WELL #: 1022A	RRCID -> 142749	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2274	- 2739			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARGARET ANN				WELL #: 2R	RRCID -> 142779	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 2884	- 3104			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: 11-J	RRCID -> 145335	COMPL. DATE 04/08/1993	TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2784	- 3335			
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
*02	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: 11 A	RRCID -> 145339	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 3141	PERF. 2075	- 4505			
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-			-0-
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
01	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
*02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 187-A	RRCID -> 145519	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 3078	PERF. 2583	- 3078			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON				WELL #: B 16	RRCID -> 145526	COMPL. DATE 05/08/1993	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 2695	- 3351			
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
11	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
01	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
*02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: F 2	RRCID -> 145534	COMPL. DATE 05/24/1993	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1849	- 3000			
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
*02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: 188-A	RRCID -> 145969	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 3023	PERF. 2273	- 4873			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-	-0-	
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-	-0-	
11	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-	-0-	
12	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-	-0-	
01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	-0-	
*02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: 184-A	RRCID -> 146035	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2249	- 5495			
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-	-0-	
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-	-0-	
11	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-	-0-	
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-	-0-	
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-	-0-	
*02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-	-0-	

SNEED P				WELL #: C 2	RRCID -> 146307	COMPL. DATE 07/07/1993	TOTAL DEPTH 3084	PERF. 2382	- 3075			
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-	-0-	
10	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-	-0-	
11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-	-0-	
12	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-	-0-	
01	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-	-0-	
*02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: A189	RRCID -> 146321	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 3131	PERF. 2624	- 3131			
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-	
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	-0-	
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	-0-	
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-	-0-	
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-	-0-	
*02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON				WELL #: A 7	RRCID -> 146322	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2447	- 3403			
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-	-0-	
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-	-0-	
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-	-0-	
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-	-0-	
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-	-0-	
*02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-	-0-	

MASTERSON				WELL #: B106	RRCID -> 146335	COMPL. DATE 08/15/1993	TOTAL DEPTH 2892	PERF. 1770	- 2823			
09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	-0-	
10	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-	-0-	
11	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	-0-	
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	-0-	
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-	
*02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-	

BURNETT Y UNIT				WELL #: 114	RRCID -> 146366	COMPL. DATE 10/12/1956	TOTAL DEPTH 3044	PERF. 2666	- 3044			
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	-0-	
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	-0-	
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-	
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	-0-	
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-	
*02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
POWELL, L.B.												WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 3120 - 3140					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				N	-0-						-0-						
10		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2				N	-0-						-0-						
11		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2				N	-0-						-0-						
12		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2				N	-0-						-0-						
01		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2				N	-0-						-0-						
*02		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2				N	-0-						-0-						
STATE-WRIGHT												WELL #: 205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 2169 - 2350					
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	187	1	815	2	N	-0-							-0-						
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	202	1	838	2	N	-0-							-0-						
11		960 N	906	-0-	-54	-0-	185	1	721	2	N	-0-							-0-						
12		992 N	747	-0-	-245	-0-	173	1	574	2	N	-0-							-0-						
01		992 N	615	-0-	-377	-0-	123	1	492	2	N	-0-							-0-						
*02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	178	1	778	2	N	-0-							-0-						
BIVINS												WELL #: 191-A		RRCID -> 147121		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2241 - 5414					
09		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-						-0-						
10		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2				N	-0-						-0-						
11		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2				N	-0-						-0-						
12		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-						-0-						
01		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2				N	-0-						-0-						
*02		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-						-0-						
BIVINS												WELL #: 190-A		RRCID -> 147473		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 2743		PERF. 2160 - 2700					
09		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2				N	-0-						-0-						
10		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2				N	-0-						-0-						
11		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2				N	-0-						-0-						
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2				N	-0-						-0-						
01		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-						-0-						
*02		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2				N	-0-						-0-						
STATE -CR-												WELL #: 503-B		RRCID -> 147507		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5306		PERF. 2824 - 5306					
09		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	1710	1	2701	2	N	-0-							-0-						
10		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1767	1	2602	2	N	-0-							-0-						
11		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1710	1	2214	2	N	-0-							-0-						
12		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	1767	1	1948	2	N	-0-							-0-						
01		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1330	1	1794	2	N	-0-							-0-						
*02		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	1653	1	2031	2	N	-0-							-0-						
BIVINS -D-												WELL #: 19		RRCID -> 147509		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 2604 - 3333					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5						
BIVINS -D-												WELL #: 16		RRCID -> 147513		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2520 - 3140					
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2				N	-0-						32						
10		2046 X	1666	-0-	-380	-0-	1666	2				N	-0-						32						
11		1980 X	1474	-0-	-506	-0-	1474	2				N	-0-						32						
12		2046 X	1365	-0-	-681	-0-	1365	2				N	-0-						32						
01		1829 X	1121	-0-	-708	-0-	1121	2				N	-0-						32						
*02		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2				N	-0-						32						

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS -D-		WELL #: 17		RRCID -> 147566		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 2717		PERF. 2443 - 3186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2				42
10	4371 X	3817	-0-	-554	-0-	3817	2				42
11	4230 X	3317	-0-	-913	-0-	3317	2				42
12	4371 X	3325	-0-	-1046	-0-	3325	2				42
01	4340 X	2775	-0-	-1565	-0-	2775	2				42
*02	3712 X	3007	-0-	-705	-0-	3007	2				42

CARVER, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 147594		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 2884 - 3092	
09	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	15 9	N	14	8
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2324	2	20 9	N	18	7
11	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2360	2	30 9	N	27	8
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2222	2	32 9	N	29	17
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28 9	N	25	12
*02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2504	2	44 9	N	40	19

BYERLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148097		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2954 - 3250	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 7-R		RRCID -> 148483		COMPL. DATE 02/17/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3060 - 3282	
09	330 N	10	-0-	-320	-0-	2	1	8	2	N	-0-
10	9 N	9	-0-		-0-	3	1	6	2	N	-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	2	N	-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-
01	10 N	10	-0-		-0-	2	1	8	2	N	-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-

SANFORD		WELL #: A 8		RRCID -> 148830		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 2882		PERF. 2050 - 2882	
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-
*02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-

MASTERSON		WELL #: A 42		RRCID -> 148831		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2728		PERF. 1484 - 4724	
09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-
10	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-
*02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-

MASTERSON		WELL #: B107		RRCID -> 148948		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 1697 - 2758	
09	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-
*02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 -	4204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 -	3100	
09	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2		N	-0-			-0-
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
*02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 -	2860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 1698 -	4865	
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
*02	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 -	2984	
09	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
10	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
11	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
*02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-

MASTERSON -B-		WELL #:		108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 -	3784	
09	2070 N	1632	-0-	-438	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 -	5281	
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
11	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
12	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
*02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2950 -	3250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		A 11	RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2174 -	4224
09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-		-0-
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-		-0-
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2			N	-0-		-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-		-0-
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-		-0-
*02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 -	4414
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			N	-0-		-0-
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-		-0-
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-		-0-
12	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-		-0-
01	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2			N	-0-		-0-
*02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-		-0-

MCDOWELL B		WELL #:		18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 -	5154
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	898 2	6 9	N	5	5 1		3
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	900 2	7 9	N	6	7 1		2
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	901 2	14 9	N	13	11 1		4
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	905 2	15 9	N	14	9 1	1 3	8
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	835 2	17 9	N	15	17 1		6
*02	870 N	793	-0-	-77	-0-	772 2	21 9	N	19	15 1	1 8	9

BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 -	5500
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-		-0-
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-		-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-		-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-		-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-		-0-
*02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 -	3421
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-		-0-
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-		-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-		-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-		-0-
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-		-0-
*02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 2338 -	5604
09	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-		-0-
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-		-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-		-0-
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-		-0-
01	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2			N	-0-		-0-
*02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2868 - 3192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1200 N	834	-0-	-366	-0-	834 2		N	-0-		-0-
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-		-0-
12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
01		1488 N	1171	-0-	-317	-0-	1171 2		N	-0-		-0-
*02		1624 N	149	-0-	-1475	-0-	149 2		N	-0-		-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2160 - 5750	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A194	RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2263 - 5439	
09		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
10		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
11		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
12		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
01		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
*02		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 1786 - 4412	
09		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
10		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		N	-0-		-0-
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-		-0-
01		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
*02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 2272 - 2920	
09		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-		-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2		N	-0-		-0-
11		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-		-0-
12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-		-0-
01		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-		-0-
*02		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-		-0-

LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2916 - 3354	
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDSAY, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2726 - 2912	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
10		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
11		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		-0-
12		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
01		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-
*02		402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "T"												
WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714												
09		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 1		N	-0-		-0-
10		434 N	16	-0-	-418	-0-	16 2		N	-0-		-0-
11		690 N	372	-0-	-318	-0-	4 1	368 2	N	-0-		-0-
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	140 1	1572 2	N	-0-		-0-
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	217 1	875 2	N	-0-		-0-
*02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	203 1	1300 2	N	-0-		-0-

BENNETT B												
WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175												
09		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	390 1	1649 2	N	-0-		-0-
10		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	403 1	2017 2	N	-0-		-0-
11		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	390 1	1871 2	N	-0-		-0-
12		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	403 1	1859 2	N	-0-		-0-
01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	403 1	1276 2	N	-0-		-0-
*02		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	377 1	1829 2	N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A-												
WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208												
09		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1784 2	10 9	N	9	9 1	5
10		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1584 2	13 9	N	12	12 1	5
11		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1547 2	19 9	N	17	17 1	5
12		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1396 2	21 9	N	19	12 1	1 3 11
01		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1423 2	19 9	N	17	19 1	9
*02		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1528 2	25 9	N	23	20 1	1 8 11

THOMPSON												
WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315												
09		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-		-0-
10		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-		-0-
11		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-
12		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-		-0-
01		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
*02		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD												
WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631												
09		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
10		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
11		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
12		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
01		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-
*02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		-0-

WARRICK												
WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501												
09		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
10		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
11		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
12		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
01		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
*02		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BAKER		WELL #:		A 2	RRCID ->	154554	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2444 - 5595				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3210 X	3167	-0-	-43	-0-	-0-	3167	2		N	-0-				-0-	
10	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	-0-	3225	2		N	-0-				-0-	
11	3240 X	3023	-0-	-217	-0-	-0-	3023	2		N	-0-				-0-	
12	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	-0-	3136	2		N	-0-				-0-	
01	3348 X	3038	-0-	-310	-0-	-0-	3038	2		N	-0-				-0-	
*02	3074 X	2979	-0-	-95	-0-	-0-	2979	2		N	-0-				-0-	

BIVINS		WELL #:		A197	RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2236 - 5397				
09	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-				-0-	
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-				-0-	
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-	
12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-	
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-	
*02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-				-0-	

BIVINS		WELL #:		A198	RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2329 - 5270				
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-	
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-				-0-	
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-	
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-	
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	-0-	588	2		N	-0-				-0-	
*02	580 N	533	-0-	-47	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-	

NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436				
09	2233 N	1810	-0-	-423	-0-	-0-	348	1	1462	2	N	-0-			-0-	
10	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1718	2	N	-0-			-0-	
11	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	1774	2	N	-0-			-0-	
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	1798	2	N	-0-			-0-	
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	1570	2	N	-0-			-0-	
*02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1769	2	N	-0-			-0-	

COUGHLIN		WELL #:		A 3	RRCID ->	155521	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2212 - 5467				
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-	
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-				-0-	
11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-				-0-	
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-				-0-	
01	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				-0-	
*02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-				-0-	

BIVINS		WELL #:		A196	RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2200 - 3191				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

READ		WELL #:		A 9	RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	1845 - 4559				
09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-				-0-	
10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-				-0-	
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				-0-	
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-				-0-	
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-				-0-	
*02	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2276 - 5373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
10		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
11		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
12		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
01		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
*02		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2147 - 2645	
09		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
10		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
11		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
12		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
01		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
*02		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848	
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	142	-0-	-1005	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	117	-0-	-968	-0-	117 2		N	-0-			-0-
*02		957 N	476	-0-	-481	-0-	476 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959	
09		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
10		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
11		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
12		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
01		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
*02		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677	
09		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
10		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
11		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-			-0-
12		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
01		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
*02		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822	
09		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
10		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
11		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-			-0-
12		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
01		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
*02		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HERRING		WELL #: E 1		RRCID -> 155974		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	N	5	4	1	3
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9	9	1	3
11	559 X	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10	11	1	2
12	522 X	522	-0-	-0-	-0-	510	2	12	9	N	11	12	1	1
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10	7	1	4
*02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	633	2	12	9	N	11	11	1	4

MILLS, J.C.		WELL #: 1R		RRCID -> 156586		COMPL. DATE 09/29/1995			TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230					
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	N	-0-			-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	N	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	2	N	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	N	-0-			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	85	1	730	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A201		RRCID -> 156752		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387					
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
10	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
*02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			-0-

KILGORE 2		WELL #: R 4G		RRCID -> 156754		COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVY		WELL #: 1R		RRCID -> 156975		COMPL. DATE 10/10/1995			TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256					
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	600	1	2028	2	N	-0-			-0-
10	2666 N	2577	-0-	-89	-0-	489	1	2088	2	N	-0-			-0-
11	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	528	1	2371	2	N	-0-			-0-
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	568	1	2266	2	N	-0-			-0-
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	524	1	2181	2	N	-0-			-0-
*02	2813 N	2163	-0-	-650	-0-	446	1	1717	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2R		RRCID -> 157010		COMPL. DATE 07/01/1995			TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735					
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-			-0-
*02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-			-0-

BIVINS A		WELL #: A 9		RRCID -> 157020		COMPL. DATE 06/16/2009			TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285					
09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	N	5	6	1	1
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	N	6	6	1	1
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10	9	N	9	7	1	3
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11	9	N	10	9	1	4
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	164	2	13	9	N	12	12	1	4
*02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	136	2	9	9	N	8	9	1	3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	270 1	2248 2	2248 2	N	-0-			-0-
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	276 1	1972 2	1972 2	N	-0-			-0-
11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	270 1	1773 2	1773 2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	239 1	1652 2	1652 2	N	-0-			-0-
01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	230 1	1481 2	1481 2	N	-0-			-0-
*02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	248 1	2233 2	2233 2	N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730 - 2975	
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1027 2	42 9	42 9	N	38	44 1		10
10	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	988 2	48 9	48 9	N	44	43 1		11
11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	915 2	56 9	56 9	N	51	44 1		18
12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	884 2	59 9	59 9	N	54	49 1		23
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	830 2	75 9	75 9	N	68	66 1		25
*02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	761 2	48 9	48 9	N	44	56 1		13

CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832 - 3022	
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	355 2	14 9	14 9	N	13	16 1		3
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	340 2	18 9	18 9	N	16	15 1		4
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	312 2	19 9	19 9	N	17	15 1		6
12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	298 2	20 9	20 9	N	18	16 1		8
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	305 2	28 9	28 9	N	25	24 1		9
*02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	262 2	17 9	17 9	N	15	20 1		4

BIVINS		WELL #:		A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2254 - 5268	
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			-0-
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
*02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368 - 5387	
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-			-0-
*02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140 - 5230	
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			N	-0-			-0-
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			N	-0-			-0-
11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-			-0-
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			N	-0-			-0-
01	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-			-0-
*02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015	
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-
11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			-0-
*02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
POLING				WELL #:	1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	294 2	12 9	N	11	13 1			3
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	319 2	14 9	N	13	13 1			3
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	283 2	17 9	N	15	13 1			5
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	269 2	19 9	N	17	15 1			7
01		341 N	241	-0-	-100	-0-	223 2	18 9	N	16	18 1			5
*02		290 N	220	-0-	-70	-0-	207 2	13 9	N	12	13 1			4

BIVINS				WELL #:	A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620	
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-				-0-
10		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-				-0-
11		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-				-0-
12		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-				-0-
01		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-				-0-
*02		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #:	A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625	
09		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-				-0-
10		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-				-0-
11		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-				-0-
12		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-				-0-
01		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-				-0-
*02		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-				-0-

COUGHLIN				WELL #:	A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978	
09		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-				-0-
10		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-				-0-
11		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-				-0-
12		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-				-0-
01		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-				-0-
*02		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-				-0-

SNEED P				WELL #:	B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087	
09		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-				-0-
10		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-				-0-
11		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-				-0-
12		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-				-0-
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-				-0-
*02		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000	
09		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-				-0-
10		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-				-0-
11		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-				-0-
12		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-				-0-
01		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-				-0-
*02		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #:	9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2402 - 5475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
10		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
11		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
12		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
01		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
*02		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2194 - 4921	
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
10		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	-0-			-0-
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-			-0-
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
*02		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2375 - 3256	
09		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
10		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
11		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
12		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
01		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
*02		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2200 - 2928	
09		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
10		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
11		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
12		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
01		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
*02		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493 - 3140	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	1927 - 5325	
09		867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
10		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
11		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-			-0-
12		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
01		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
*02		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	1806 - 3223	
09		1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
12		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
*02		1073 N	1021	-0-	-52	-0-	1021	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*02	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	N	-0-					-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	845	2	N	-0-					-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	403	1	1013	2	N	-0-					-0-
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	286	1	941	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	904	2	36	9	N	33	39	1			9
10	970 X	970	-0-	-0-	-0-	925	2	45	9	N	41	40	1			10
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	889	2	56	9	N	51	43	1			18
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	867	2	58	9	N	53	48	1			23
01	949 X	949	-0-	-0-	-0-	872	2	77	9	N	70	67	1			26
*02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	674	2	41	9	N	37	54	1			9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		A 43	RRCID ->	161898	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 2350 - 3377	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-	
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-	
11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-	
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-	
*02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		A 41	RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF. 2329 - 5662	
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-		-0-	
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-	
11	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-		-0-	
12	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-		-0-	
01	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		-0-	
*02	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B109	RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 1930 - 3108	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2294 - 5747	
09	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-	
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		-0-	
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		-0-	
01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		-0-	
*02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B112	RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2215 - 5381	
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-		-0-	
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-	
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-	
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-	
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
*02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2289 - 3656	
09	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		-0-	
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		-0-	
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		-0-	
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-	
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-	
*02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		-0-	

CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID -> 162707		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3183		PERF. 2122 - 2485	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2				-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2				-0-
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2				-0-
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2				-0-
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2				-0-
*02	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2				-0-

MASTERSON		WELL #: B111		RRCID -> 162729		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 2869		PERF. 1766 - 4959	
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2				-0-
10	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2				-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2				-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2				-0-
01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2				-0-
*02	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2				-0-

MCKAY "186"		WELL #: 186		RRCID -> 162786		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2849 - 3017	
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2				-0-
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2				-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2				-0-
12	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2				-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2				-0-
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2				-0-

MCKAY "486"		WELL #: 486		RRCID -> 162789		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2924 - 3049	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2				-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2				-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2				-0-
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2				-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2				-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2520 - 5550	
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	N	35
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1573	2	36	9	N	33
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1490	2	54	9	N	49
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1516	2	50	9	N	45
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1267	2	63	9	N	57
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1261	2	40	9	N	36

DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2417 - 2863	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MASTERSON		WELL #: A 48		RRCID -> 162805		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 2235 - 5445	
09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				-0-
10	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2				-0-
11	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2				-0-
12	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2				-0-
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2				-0-
*02	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 -	2800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-		-0-
11		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
12		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-		-0-
01		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-		-0-
*02		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 -	5410
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 -	4545
09		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
11		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
12		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
01		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
*02		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2600 -	3265
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 -	5314
09		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
10		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-		-0-
11		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-		-0-
12		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-		-0-
01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-		-0-
*02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2130 -	4095
09		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-		-0-
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2		N	-0-		-0-
11		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2		N	-0-		-0-
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2		N	-0-		-0-
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-		-0-
*02		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 -	2850
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: M 7		RRCID -> 163429	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 3039	PERF. 1794	- 5536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 2528	PERF. 1951	- 4010		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID -> 163470	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 1962	- 5475		
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
*02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B114		RRCID -> 163471	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 3162	PERF. 1986	- 4650		
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
11	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-		-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-		-0-
*02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID -> 163518	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 1925	- 5241		
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	N	-0-		-0-
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-		-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-		-0-
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-		-0-
*02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B120		RRCID -> 163583	COMPL. DATE 11/30/2000	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2094	- 5184		
09	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
11	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		-0-
01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		-0-
*02	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-		-0-

MUNSON		WELL #: 3		RRCID -> 163619	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2936	- 3052		
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
*02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 -	4823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-			-0-
10		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-			-0-
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	N	-0-			-0-
12		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2	N	-0-			-0-
01		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-			-0-
*02		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 -	6021	
09		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2	N	-0-			-0-
10		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2	N	-0-			-0-
11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2	N	-0-			-0-
12		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2	N	-0-			-0-
01		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2	N	-0-			-0-
*02		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 -	6290	
09		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
10		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
11		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
12		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
01		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
*02		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 -	6045	
09		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-			-0-
10		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
11		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
12		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
01		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
*02		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2400 -	3453	
09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-			-0-
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-			-0-
12		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-			-0-
01		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	N	-0-			-0-
*02		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2710 -	5905	
09		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
10		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
11		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
12		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
01		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
*02		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF. 1748 -	5095	
09		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
10		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
11		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
12		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
01		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
*02		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	1725 - 2885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	-0-			-0-
10		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-			-0-
11		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
12		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
01		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
*02		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1898 - 3090	
09		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
10		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
11		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
12		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
01		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
*02		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2236 - 5521	
09		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
10		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
11		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
12		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
01		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
*02		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2725 - 3298	
09		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
10		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
11		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
12		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
01		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
*02		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1829 - 4902	
09		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-			-0-
10		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-			-0-
11		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
12		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
01		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
*02		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563	
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	N	-0-			-0-
10		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	N	-0-			-0-
11		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	-0-			-0-
12		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-			-0-
01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2	N	-0-			-0-
*02		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2	N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID -> 166668		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-		-0-
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-		-0-
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	N	-0-		-0-
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-		-0-
*02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606		
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 2	N	-0-		-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2	N	-0-		-0-
*02	377 N	317	-0-	-60	-0-	317 2	N	-0-		-0-

BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695		
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
*02	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219		
09	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	390 1 1402 2	N	-0-		-0-
10	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	403 1 1468 2	N	-0-		-0-
11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	390 1 1222 2	N	-0-		-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	403 1 1290 2	N	-0-		-0-
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	403 1 1139 2	N	-0-		-0-
*02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	377 1 1188 2	N	-0-		-0-

HUB		WELL #: 1RH		RRCID -> 167879		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976		
09	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
11	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		-0-
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		-0-
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-
*02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-

BURNETT AF UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 168233		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876		
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2	N	-0-		-0-
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304 2	N	-0-		-0-
11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2	N	-0-		-0-
12	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 2	N	-0-		-0-
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 2	N	-0-		-0-
*02	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: J 13		RRCID -> 168387		COMPL. DATE 05/18/1999		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
*02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A227		RRCID -> 168391		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325		
09	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
*02	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-

POLING		WELL #: A 3		RRCID -> 168434		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844		
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	593 2	23 9 N	21	26 1	6
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	893 2	45 9 N	41	36 1	11
11	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	956 2	59 9 N	54	46 1	19
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	941 2	64 9 N	58	52 1	25
01	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	967 2	88 9 N	80	76 1	29
*02	901 X	901	-0-	-0-	-0-	853 2	48 9 N	44	62 1	11

WARRICK		WELL #: A 10		RRCID -> 168591		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184		
09	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
10	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
*02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B125		RRCID -> 168594		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045		
09	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHAPMAN		WELL #: 1A		RRCID -> 168605		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484		
09	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2053 2	63 9 N	57	60 1	26
10	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2161 2	83 9 N	75	74 1	27
11	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1952 2	89 9 N	81	74 1	34
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	1990 2	127 9 N	115	109 1	40
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1853 2	143 9 N	130	109 1	61
*02	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1464 2	106 9 N	96	123 1	34

SHELTON		WELL #: 8XH		RRCID -> 169401		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428		
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-		16
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2	N	-0-		16
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2	N	-0-		16
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2	N	-0-		16
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2	N	-0-		16
*02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-		16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: A229	RRCID -> 169405	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2236	- 5494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		-0-
10		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
11		850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
12		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		-0-
01		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-
*02		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A208	RRCID -> 169413	COMPL. DATE 02/15/1998	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 1700	- 2610		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT F UNIT				WELL #: 75RH	RRCID -> 169451	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 1927	- 3925		
09		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-		-0-
10		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
11		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2	N	-0-		-0-
01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2	N	-0-		-0-
*02		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A206	RRCID -> 169635	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 2803	- 5118		
09		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
10		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
11		85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B126	RRCID -> 169693	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 1894	- 5347		
09		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
10		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
11		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
12		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
01		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
*02		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B113	RRCID -> 169713	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 1634	- 5032		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON				WELL #: A 49	RRCID -> 169748	COMPL. DATE 06/06/1999	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2249	- 5340		
09		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		-0-
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
11		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
12		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
01		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
*02		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 -	5175
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
10	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
11	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
*02	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 -	5002
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-			-0-
10	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-			-0-
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-
01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
*02	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 -	2593
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
10	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
12	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
01	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
*02	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 -	5315
09	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
10	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-			-0-
11	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
12	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
01	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
*02	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 -	5290
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2	N	-0-			-0-
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2	N	-0-			-0-
11	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2	N	-0-			-0-
12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2	N	-0-			-0-
01	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2	N	-0-			-0-
*02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 -	5328
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
11	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
12	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
01	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-			-0-
*02	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			-0-

PINK		WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3384 -	3523
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851 - 3425
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #:		S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 - 3550
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-			-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-			-0-
01	1767	N	494	-0-	-1273	-0-	494 2	N	-0-			-0-
*02	1566	N	1368	-0-	-198	-0-	1368 2	N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080 - 3518
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 - 2721
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNETT I UNIT		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2300 - 2892
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-			-0-
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-			-0-
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			-0-
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-			-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			-0-
*02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-			-0-

UNITED		WELL #:		1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3158 - 3170
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2	N	-0-			-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-			-0-
*02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
POLING "26-27"												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POLING "29-30"												
WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POLING -26-												
WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000												
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	56	9	N	13
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2	66	9	N	14
11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2	74	9	N	23
12	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	78	9	N	29
01	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	94	9	N	32
*02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	66	9	N	17

MINERAL INVESTMENTS												
WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700												
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-
10	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-
*02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424												
09	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-
10	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-
12	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-
*02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-

BURNETT												
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045												
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRICKER, A. D.												
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070												
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-
*02	1885 N	474	-0-	-1411	-0-	-0-	474	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2240 - 4530		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-		2556	2	64	9	N	58	64	1	10
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		2658	2	61	9	N	55	58	1	7
11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-		2379	2	86	9	N	78	74	1	11
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		2067	2	67	9	N	61	57	1	15
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-		1763	2	86	9	N	78	75	1	18
*02	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-		1596	2	47	9	N	43	57	1	4

TEXAS FEE				WELL #:	T 7	RRCID ->	175888	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2418 - 2810
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-		532	2		N	-0-		-0-
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-		-0-
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-		540	2		N	-0-		-0-
12	507 X	507	-0-	-0-	-0-		507	2		N	-0-		-0-
01	510 X	510	-0-	-0-	-0-		510	2		N	-0-		-0-
*02	486 X	486	-0-	-0-	-0-		486	2		N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.				WELL #:	G 1R	RRCID ->	176053	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2358 - 3200		
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-		702	2	12	9	N	11	12	1	9
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-		719	2	17	9	N	15	12	1	12
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-		665	2	28	9	N	25	25	1	12
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-		646	2	30	9	N	27	25	1	14
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-		576	2	43	9	N	39	38	1	15
*02	577 X	577	-0-	-0-	-0-		548	2	29	9	N	26	38	1	3

CARVER, W.A.				WELL #:	2	RRCID ->	176456	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2910 - 3174
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUNSON				WELL #:	4	RRCID ->	176469	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	2878 - 4368
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOOHER, J.B.				WELL #:	1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250
09	2700 X	2279	-0-	-421	-0-		2279	2		N	-0-		-0-
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	2		N	-0-		-0-
11	2550 N	2409	-0-	-141	-0-		2409	2		N	-0-		-0-
12	2356 N	2173	-0-	-183	-0-		2173	2		N	-0-		-0-
01	2356 N	808	-0-	-1548	-0-		808	2		N	-0-		-0-
*02	2320 N	2066	-0-	-254	-0-		2066	2		N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.				WELL #:	G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 - 3001		
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-		591	2	17	9	N	15	16	1	12
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-		718	2	21	9	N	19	16	1	15
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-		666	2	37	9	N	34	33	1	16
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-		836	2	40	9	N	36	33	1	19
01	821 X	821	-0-	-0-	-0-		766	2	55	9	N	50	50	1	19
*02	645 X	645	-0-	-0-	-0-		608	2	37	9	N	34	50	1	3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	774 X	774	-0-	-0-	-0-	750	2	24	9	N	22	29	1	11	
10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	777	2	56	9	N	51	42	1	20	
11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	717	2	55	9	N	50	65	1	5	
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	621	2	81	9	N	74	62	1	17	
01	698 X	698	-0-	-0-	-0-	619	2	79	9	N	72	65	1	24	
*02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	350	2	25	9	N	23	45	1	2	

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
11	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
*02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*02	145 N	87	-0-	-58	-0-	87	2			N	-0-			-0-

BRENT T WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	226	1	534	2	N	-0-			-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	279	1	715	2	N	-0-			-0-
11	878 X	878	-0-	-0-	-0-	270	1	608	2	N	-0-			-0-
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	271	1	580	2	N	-0-			-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	219	1	340	2	N	-0-			-0-
*02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	216	1	364	2	N	-0-			-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

09	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
10	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
11	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
12	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS FEE		WELL #: 10		RRCID -> 179634		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	341 X	341	-0-	-0-	-0-		324 2	17 9	N	15	23 1	7
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		1054 2	51 9	N	46	42 1	11
11	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-		956 2	58 9	N	53	45 1	19
12	935 X	935	-0-	-0-	-0-		877 2	58 9	N	53	49 1	23
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-		900 2	80 9	N	73	69 1	27
*02	886 X	886	-0-	-0-	-0-		832 2	54 9	N	49	59 1	17

DEAHL, G. W.		WELL #: 13H		RRCID -> 179636		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS A		WELL #: 19		RRCID -> 179643		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194			
09	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-		1296 2	54 9	N	49	58 1	13
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-		1230 2	59 9	N	54	54 1	13
11	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-		1119 2	72 9	N	65	54 1	24
12	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-		1308 2	85 9	N	77	67 1	34
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-		1422 2	120 9	N	109	107 1	36
*02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		1182 2	77 9	N	70	86 1	20

DEAHL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179801		COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-		93 2	6 9	N	5	4 1	1
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-		6 2	1 9	N	1	1 1	1
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-		22 2	1 9	N	1	2 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1

BENNETT		WELL #: A 3		RRCID -> 179946		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790			
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-		3477 2	142 9	N	129	151 1	33
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3334 2	163 9	N	148	145 1	36
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		2615 2	172 9	N	156	131 1	61
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-		667 2	47 9	N	43	94 1	10
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-		2640 2	220 9	N	200	130 1	80
*02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-		2591 2	163 9	N	148	187 1	41

FUQUA		WELL #: 10		RRCID -> 179981		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944			
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-		1033 2		N	-0-		-0-
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-		1093 2		N	-0-		-0-
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-		1017 2		N	-0-		-0-
12	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-		1043 2		N	-0-		-0-
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-		905 2		N	-0-		-0-
*02	900 X	900	-0-	-0-	-0-		900 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 117		RRCID -> 180124		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000			
09	846 X	846	-0-	-0-	-0-		846 2		N	-0-		-0-
10	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		1170 2		N	-0-		-0-
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-		999 2		N	-0-		-0-
12	882 X	882	-0-	-0-	-0-		882 2		N	-0-		-0-
01	857 X	857	-0-	-0-	-0-		857 2		N	-0-		-0-
*02	882 X	882	-0-	-0-	-0-		882 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SCHAFFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
*02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 34		RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200				
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1		N	-0-			-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 1		N	-0-			-0-
11	1170 N	600	-0-	-570	-0-	600 1		N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 1		N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 1		N	-0-			-0-
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	570 1	593 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 116		RRCID -> 181461		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900				
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
12	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
*02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 37		RRCID -> 184016		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010				
09	390 N	169	-0-	-221	-0-	169 1		N	-0-			-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	260 1	2062 2	N	-0-			-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	390 1	1968 2	N	-0-			-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	403 1	1931 2	N	-0-			-0-
01	2325 N	1858	-0-	-467	-0-	260 1	1598 2	N	-0-			-0-
*02	2175 N	1970	-0-	-205	-0-	377 1	1593 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 35		RRCID -> 184017		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710				
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
11	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
*02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625				
09	2386 N	1146	-0-	-1240	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
10	2170 X	2053	-0-	-117	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
11	2100 X	2000	-0-	-100	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1927	-0-	-243	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
01	2046 X	1771	-0-	-275	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
*02	1943 X	1591	-0-	-352	-0-	1591 2		N	-0-			-0-

MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966				
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
*02	1160 N	1124	-0-	-36	-0-	1124 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID -> 185055	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2568	-		3100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	300	1	590	2	N	-0-				-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	310	1	976	2	N	-0-				-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	750	2	N	-0-				-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	310	1	755	2	N	-0-				-0-
01	1209 N	807	-0-	-402	-0-	290	1	517	2	N	-0-				-0-
*02	1015 N	80	-0-	-935	-0-	80	2			N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: S 39		RRCID -> 185160	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2591	-		3100					
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	147	1	853	2	N	-0-				-0-
10	589 N	224	-0-	-365	-0-	60	1	164	2	N	-0-				-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	193	1	1230	2	N	-0-				-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	217	1	1031	2	N	-0-				-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	200	1	905	2	N	-0-				-0-
*02	1189 N	549	-0-	-640	-0-	91	1	458	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID -> 185240	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2239	-		2640					
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	300	1	645	2	N	-0-				-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	310	1	887	2	N	-0-				-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	300	1	807	2	N	-0-				-0-
12	992 N	991	-0-	-1	-0-	180	1	811	2	N	-0-				-0-
01	1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-				-0-
*02	1044 N	341	-0-	-703	-0-	10	1	331	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID -> 185271	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 2841	PERF. 2239	-		2841					
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	239	1	1421	2	N	-0-				-0-
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	248	1	2019	2	N	-0-				-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	242	1	1766	2	N	-0-				-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	253	1	1745	2	N	-0-				-0-
01	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	241	1	1546	2	N	-0-				-0-
*02	1740 N	941	-0-	-799	-0-	227	1	714	2	N	-0-				-0-

LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3114	PERF. 2804	-		3114					
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-				-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-				-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				-0-

HERRING		WELL #: 203		RRCID -> 186969	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2808	-		5597					
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12	9	1		8
10	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1522	2	24	9	N	22	22	1		8
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1395	2	28	9	N	25	27	1		6
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1318	2	32	9	N	29	31	1		4
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1248	2	25	9	N	23	18	1		9
*02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23	23	1		9

HERRING		WELL #: 201		RRCID -> 186970	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 2712	-		3094					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: P 36		RRCID -> 187759		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	
01	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	2	N	-0-	-0-	
*02	783 N	645	-0-	-138	-0-	645	2	N	-0-	-0-	

SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105			
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-	-0-	
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-	-0-	
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-	-0-	
01	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	403	1	N	-0-	-0-	
*02	1827 N	1485	-0-	-342	-0-	104	1	N	-0-	-0-	

HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171			
09	999 X	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8 9 N	7	6 1	
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18 9 N	16	15 1	
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1098	2	22 9 N	20	21 1	
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1064	2	25 9 N	23	25 1	
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1021	2	21 9 N	19	15 1	
*02	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1084	2	21 9 N	19	19 1	

HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826			
09	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4913	2	43 9 N	39	30 1	
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5140	2	81 9 N	74	72 1	
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5181	2	105 9 N	95	98 1	
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4903	2	113 9 N	103	115 1	
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5070	2	103 9 N	94	73 1	
*02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4083	2	81 9 N	74	83 1	

HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603			
09	745 X	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7 9 N	6	5 1	
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	756	2	12 9 N	11	11 1	
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	683	2	13 9 N	12	13 1	
12	662 X	662	-0-	-0-	-0-	647	2	15 9 N	14	15 1	
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	598	2	12 9 N	11	8 1	
*02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	649	2	13 9 N	12	12 1	

BURNETT B UNIT		WELL #: 85R		RRCID -> 189166		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810			
09	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	
11	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-	-0-	
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	
*02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-	-0-	

BENNETT		WELL #: A 4		RRCID -> 189192		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710			
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3467	2	142 9 N	129	150 1	
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3371	2	163 9 N	148	146 1	
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3116	2	195 9 N	177	150 1	
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3006	2	199 9 N	181	166 1	
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	2946	2	261 9 N	237	227 1	
*02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2656	2	167 9 N	152	197 1	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	256	-0-	-1015	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*02	1102 N	37	-0-	-1065	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

09	1500 N	1074	-0-	-426	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*02	1421 N	1407	-0-	-14	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

09	3390 X	2877	-0-	-513	-0-	260	1	2617	2	N	-0-					-0-
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	400	1	3580	2	N	-0-					-0-
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	600	1	3332	2	N	-0-					-0-
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	620	1	3244	2	N	-0-					-0-
01	3503 X	3271	-0-	-232	-0-	620	1	2651	2	N	-0-					-0-
*02	3277 X	2715	-0-	-562	-0-	580	1	2135	2	N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

09	741 X	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	N	6	4	1			4
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	753	2	12	9	N	11	11	1			4
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	656	2	13	9	N	12	13	1			3
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	641	2	15	9	N	14	15	1			2
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	641	2	13	9	N	12	9	1			5
*02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	765	2	15	9	N	14	14	1			5

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	2	N	-0-					-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	140	1	799	2	N	-0-					-0-
11	990 N	919	-0-	-71	-0-	210	1	709	2	N	-0-					-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	217	1	814	2	N	-0-					-0-
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	140	1	675	2	N	-0-					-0-
*02	899 N	858	-0-	-41	-0-	203	1	655	2	N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5	6	1			4
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	309	2	10	9	N	9	8	1			5
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	N	9	8	1			6
12	316 X	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15	15	1			6
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	282	2	17	9	N	15	15	1			6
*02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	320	2	15	9	N	14	10	1			10

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BARNHILL		WELL #:		491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445	
09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	N	9	7 1	6
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1238	2	20	9	N	18	18 1	6
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1161	2	23	9	N	21	22 1	5
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1117	2	26	9	N	24	26 1	3
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1046	2	21	9	N	19	15 1	7
*02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1121	2	23	9	N	21	20 1	8

COON, R. S.		WELL #:		S8 RR	RRCID ->	192046	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691 - 3100	
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	581	1	1192	2	N	-0-		-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	837	1	1444	2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2033	-0-	-67	-0-	810	1	1223	2	N	-0-		-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	824	1	1181	2	N	-0-		-0-
01	2201 N	1831	-0-	-370	-0-	736	1	1095	2	N	-0-		-0-
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	783	1	1198	2	N	-0-		-0-

HILL, A. T.		WELL #:		7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2929 - 3096	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HERNDON, C.A.		WELL #:		1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2732 - 3100	
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		-0-
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-		-0-
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		-0-
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-		-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-		-0-
*02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-		-0-

NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796 - 3100	
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-		-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-		-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-		-0-
01	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			N	-0-		-0-
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-		-0-

DEAHL		WELL #:		E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904	
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-		-0-
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-		-0-
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-		-0-
01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-		-0-
*02	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300														
09		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	900	1	141	N	128	134	1	35
									9					
10		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	930	1	133	N	121	130	1	26
									9					
11		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	897	1	195	N	177	167	1	36
									9					
12		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	930	1	167	N	152	138	1	50
									9					
01		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	870	1	213	N	194	202	1	42
									9					
*02		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	870	1	180	N	164	156	1	50
									9					

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2	1	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004														
09		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
10		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
11		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
12		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
01		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
*02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550														
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	188	1	685	N	-0-			-0-
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	311	1	502	N	-0-			-0-
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
*02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	287	1	868	N	-0-			-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137														
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1182	-0-	-408	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
01		1395 N	230	-0-	-1165	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SEAY		WELL #: A 3		RRCID -> 196658		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2282 - 5570		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-	-0-	-0-
11	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-	-0-	-0-
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-	-0-	-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A233		RRCID -> 197591		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2363 - 5669		
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B127		RRCID -> 198022		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 1845 - 5170		
09	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: A 50		RRCID -> 198023		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 1884 - 5158		
09	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B129		RRCID -> 198024		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2007 - 5109		
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-	-0-
10	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	-0-	-0-
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	-0-	-0-
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	-0-	-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B130		RRCID -> 198026		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 1972 - 4763		
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-	-0-	-0-
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-	-0-	-0-
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: N 2		RRCID -> 198467		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 1929 - 5268		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: A 12		RRCID -> 198476		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-		-0-
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-		-0-
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-		-0-
12	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-		-0-
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-		-0-
*02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 3R		RRCID -> 198647		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERRING A&B		WELL #: A 40		RRCID -> 199126		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228				
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1175	2	26 9	N	24	18 1	17
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1166	2	37 9	N	34	33 1	18
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1079	2	41 9	N	37	31 1	24
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1010	2	52 9	N	47	51 1	20
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	925	2	57 9	N	52	48 1	24
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1000	2	42 9	N	38	32 1	30

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 11		RRCID -> 199285		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARLENE -A-		WELL #: 2R		RRCID -> 199365		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280				
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 21A		RRCID -> 199393		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A235		RRCID -> 199950		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432				
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-		-0-
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-		-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		-0-
*02	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2854 - 3158				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3	2	1		2	
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	N	6	6	1		2	
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	7	1		2	
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1		1	
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1		1	
*02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	8	6	1		3	

MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2744 - 2958				
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-				-0-	
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-				-0-	
11	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-				-0-	
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-	
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				-0-	
*02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-				-0-	

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3262 - 3600				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2986 - 3365				
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-				-0-	
10	2790 N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2			N	-0-				-0-	
11	2790 N	2569	-0-	-221	-0-	2569	2			N	-0-				-0-	
12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-				-0-	
01	2542 N	831	-0-	-1711	-0-	831	2			N	-0-				-0-	
*02	2494 N	2346	-0-	-148	-0-	2346	2			N	-0-				-0-	

CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198				
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	N	28	25	1		16	
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1003	2	42	9	N	38	44	1		10	
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1150	2	55	9	N	50	49	1		11	
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1015	2	65	9	N	59	49	1	1 3	20	
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1149	2	68	9	N	62	57	1		25	
*02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1007	2	56	9	N	51	46	1	1 8	29	

MASTERTSON		WELL #:		A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 - 5558				
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-				-0-	
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-				-0-	
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-				-0-	
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-				-0-	
01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-				-0-	
*02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-				-0-	

KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 - 3450				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 -	3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	941	-0-	-206	-0-	941 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	964	-0-	-116	-0-	964 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
*02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 -	3520	
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	10 1	629 2	N	-0-			-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			-0-
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	130 1	764 2	N	-0-			-0-
01		651 N	506	-0-	-145	-0-	210 1	296 2	N	-0-			-0-
*02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	290 1	985 2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 -	5488	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2288 -	5422	
09		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
10		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
11		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
12		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
*02		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2078 -	0	
09		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
10		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
11		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
12		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
*02		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 -	3162	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 -	5253	
09		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
10		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
11		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
12		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
01		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
*02		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS D				WELL #:	20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2477 - 5848			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #:	21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	2359 - 4830			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

BIVINS				WELL #:	A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	4703 - 0			
09	1061	X		1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
10	1343	X		1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
11	1283	X		1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
12	1286	X		1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
01	1285	X		1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
*02	1145	X		1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-

BARNHILL				WELL #:	501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	2867 - 3380			
09	360	N		237	-0-	-123	-0-	235	2	2	9	N	2	1	1	1
10	264	N		264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1	1
11	314	N		314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	N	4	4	1	1
12	320	N		320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3	2	1	2
01	303	N		303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	N	4	4	1	2
*02	332	N		332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4	4	1	2

BIVINS				WELL #:	A236	RRCID ->	203959	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1884 - 5221			
09	563	X		563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
10	592	X		592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
11	520	X		520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
12	513	X		513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
01	528	X		528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
*02	482	X		482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2342 - 5485			
09	537	X		537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10	528	X		528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
11	475	X		475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
12	555	X		555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
01	556	X		556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*02	397	X		397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-

BRUMLEY				WELL #:	2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 - 3011			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	3362	-0-	362	362	3362	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3325	-0-	225	587	7	1	N	-0-		-0-
11		2549 N	1962	-0-	-587	-0-	133	1	N	-0-		-0-
12		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-		-0-
01		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-		-0-
*02		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-		-0-

INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-		-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
*02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2428 - 5777
09		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2	N	-0-		-0-
10		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2	N	-0-		-0-
11		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2	N	-0-		-0-
12		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2	N	-0-		-0-
01		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2	N	-0-		-0-
*02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2	N	-0-		-0-

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200
09		1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1096	-0-	-224	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
12		1364 N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
*02		1073 N	940	-0-	-133	-0-	940	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507
09		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-
10		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-
11		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-
12		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
01		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
*02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785
09		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
10		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
11		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
12		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
01		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		-0-
*02		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425
09		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
10		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
12		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
01		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
*02		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	298	2		N	-0-					-0-
10	434 N	301	-0-	-133	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	-0-	287	2		N	-0-					-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	256	2		N	-0-					-0-
*02	261 N	241	-0-	-20	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586				
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	2	24	9	N	22	18	1		13
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	3304	2	45	9	N	41	45	1		9
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3419	2	66	9	N	60	54	1		15
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	3575	2	69	9	N	63	70	1		8
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	59	9	N	54	43	1		19
*02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2	68	9	N	62	59	1		22

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414				
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-					36
10	5518 X	5414	-0-	-104	-0-	-0-	5414	2		N	-0-					36
11	5340 X	4648	-0-	-692	-0-	-0-	4648	2		N	-0-					36
12	5518 X	4562	-0-	-956	-0-	-0-	4562	2		N	-0-					36
01	5518 X	4240	-0-	-1278	-0-	-0-	4240	2		N	-0-					36
*02	5162 X	4260	-0-	-902	-0-	-0-	4260	2		N	-0-					36

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450				
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-					-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-					-0-
11	1140 N	274	-0-	-866	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	1178 N	740	-0-	-438	-0-	-0-	740	2		N	-0-					-0-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287				
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6	6	1		4
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	8	9	N	7	9	1		2
11	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	N	14	12	1		4
12	222235 X	222235	-0-	-0-	-0-	-0-	222216	2	19	9	N	17	10	1	1 3	10
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	N	11	16	1		5
*02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2	21	9	N	19	14	1	1 8	9

BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217				
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-					-0-
10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-					-0-
11	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-					-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-					-0-
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-					-0-
*02	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100				
09	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860				
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330 N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
01	341 N	215	-0-	-126	-0-	41	1	174	2	N	-0-					-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	2	N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050				
09	1740 N	1460	-0-	-280	-0-	1451	2	9	9	N	8	9	1			4
10	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1515	2	13	9	N	12	12	1			4
11	1650 N	1291	-0-	-359	-0-	1272	2	19	9	N	17	16	1			5
12	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1442	2	19	9	N	17	11	1			11
01	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	1204	2	14	9	N	13	18	1			6
*02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1300	2	22	9	N	20	16	1	1	8	9

HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300				
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	68	1	1437	2	N	-0-					-0-
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	71	1	318	2	N	-0-					-0-
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-					-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					-0-
*02	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	2	N	-0-					-0-

LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2687 - 3176				
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	-0-	
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-	-0-	
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-	-0-	
12	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-	-0-	
01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-	
*02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150	
09	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-	-0-	
10	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-	-0-	
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-	-0-	
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-	-0-	
01	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-	-0-	
*02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-	-0-	

BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2300 - 5667	
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-	21	
10	2015 N	1551	-0-	-464	-0-	1551	2		N	-0-	21	
11	1650 N	1379	-0-	-271	-0-	1379	2		N	-0-	21	
12	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2		N	-0-	21	
01	1550 N	1118	-0-	-432	-0-	1118	2		N	-0-	21	
*02	1334 N	1254	-0-	-80	-0-	1254	2		N	-0-	21	

BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 0 - 5250	
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-	-0-	
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	-0-	
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	-0-	
12	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-	-0-	
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-	
*02	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2195 - 5387	
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-	
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-	-0-	
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	-0-	
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	-0-	
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	-0-	
*02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 1887 - 5094	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-	-0-	
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-	-0-	
11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-	-0-	
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-	-0-	
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-	-0-	
*02	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3828 - 5422	
09	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-	-0-	
10	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-	-0-	
11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-	-0-	
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	
01	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-	-0-	
*02	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3171 - 6244	
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	-0-	
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-	
11	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-	
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-	
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2437 - 5198	
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-	9	
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2		N	-0-	9	
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2		N	-0-	9	
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-	9	
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2		N	-0-	9	
*02	348 N	318	-0-	-30	-0-	318	2		N	-0-	9	

MASTERTSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF. 1570 - 4860	
09	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-	-0-	
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-	-0-	
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-	-0-	
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-	-0-	
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-	
*02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894 - 5185	
09	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	-0-	
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	-0-	
11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	-0-	
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	-0-	
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-	
*02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-	-0-	

CARVER, C. S.		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
12	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-			-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	3834	-0-	934	934	3834 2		N	-0-			-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	N	1	1 1		1
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	1 1		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	229 2	3 9	N	3	3 1		2
10	241 X	241	-0-	-0-	-0-	237 2	4 9	N	4	5 1		1
11	235 X	235	-0-	-0-	-0-	229 2	6 9	N	5	5 1		1
12	245 X	245	-0-	-0-	-0-	237 2	8 9	N	7	4 1		4
01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	188 2	7 9	N	6	8 1		2
*02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	2 1		-0-

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
10	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
11	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
*02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
*02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BIVINS																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4933					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A.																	
WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS																	
WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING 30C																	
WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930																	
09	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			1
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2	3	1			-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	N	3	2	1			1
01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8	7	1			2
*02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	N	4	5	1			1

HERRING A&B																	
WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703																	
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	7	9	N	6	5	1			4
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	12	9	N	11	11	1			4
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	13	9	N	12	13	1			3
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15	16	1			2
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2	13	9	N	12	9	1			5
*02	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2	12	9	N	11	12	1			4

SONES																	
WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630																	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L																	
WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473																	
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2	9	9	N	8	7	1			9
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	N	16	18	1			7
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2	24	9	N	22	20	1			9
12	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13	17	1			5
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2	28	9	N	25	16	1			14
*02	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	22	9	N	20	23	1			11

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
PERKY															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		953 X	953	-0-	-0-	-0-	944	2	9	9	N	8	6	1	5
10		989 X	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	N	13	15	1	3
11		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	998	2	20	9	N	18	17	1	4
12		310 X	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	10	12	1	2
01		975 X	975	-0-	-0-	-0-	954	2	21	9	N	19	14	1	7
*02		927 X	927	-0-	-0-	-0-	908	2	19	9	N	17	18	1	6

JOHNSON -G-															
WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631															
09		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2633	2	78	9	N	71	72	1	21
10		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2059	2	72	9	N	65	78	1	8
11		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1746	2	98	9	N	89	73	1	24
12		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2339	2	162	9	N	147	136	1	35
01		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2380	2	162	9	N	147	144	1	38
*02		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1342	2	91	9	N	83	110	1	11

BURNETT 'H'															
WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276															
09		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3284	2	385	9	N	350	321	1	146
10		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3429	2	446	9	N	405	423	1	128
11		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3178	2	525	9	N	477	426	1	179
12		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3245	2	486	9	N	442	333	1	288
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3164	2	620	9	N	564	596	1	256
*02		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3035	2	273	9	N	248	416	1	88

BURNETT															
WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216															
09		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1405	2	41	9	N	37	39	1	18
10		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1494	2	56	9	N	51	51	1	18
11		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1374	2	63	9	N	57	52	1	23
12		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1437	2	92	9	N	84	78	1	29
01		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1338	2	105	9	N	95	80	1	44
*02		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1288	2	88	9	N	80	100	1	24

BURNETT															
WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308															
09		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1116	2	33	9	N	30	32	1	13
10		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1192	2	46	9	N	42	41	1	14
11		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1112	2	51	9	N	46	42	1	18
12		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1156	2	73	9	N	66	62	1	22
01		963 X	963	-0-	-0-	-0-	893	2	70	9	N	64	57	1	29
*02		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1037	2	72	9	N	65	75	1	19

OWEN															
WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154															
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	254	2	1	9	N	1	1	1	1
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2	2	1	1
11		270 N	234	-0-	-36	-0-	231	2	3	9	N	3	3	1	1
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	239	2	3	9	N	3	2	1	2
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	244	2	2	9	N	2	3	1	1
*02		232 N	215	-0-	-17	-0-	211	2	4	9	N	4	3	1	2

PHILLIPS, OTIS -C-															
WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24	13
10	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1702	2	33	9	N	30	7
11	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1600	2	34	9	N	31	7
12	1767 N	1532	-0-	-235	-0-	1486	2	46	9	N	42	20
01	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1519	2	56	9	N	51	23
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1528	2	46	9	N	42	24

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

09	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1210	2	36	9	N	33	14
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1239	2	48	9	N	44	15
11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1167	2	53	9	N	48	19
12	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1210	2	76	9	N	69	23
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1042	2	86	9	N	78	32
*02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1096	2	75	9	N	68	19

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

09	428 X	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	2
10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	N	4	1
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5	1
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6	1
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4	1
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	981	2	41	9	N	37	10
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	952	2	45	9	N	41	10
11	952 X	952	-0-	-0-	-0-	896	2	56	9	N	51	18
12	938 X	938	-0-	-0-	-0-	879	2	59	9	N	54	23
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	874	2	78	9	N	71	26
*02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	776	2	50	9	N	45	13

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	-0-
10	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	-0-
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-
*02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-	-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1070	2	6	9	N	5	3
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	5	2
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12	9	N	11	3
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	N	12	8
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	807	2	9	9	N	8	4
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	N	14	6

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	124	2	1	9	N	1	-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	N	1	-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	123	2	2	9	N	2	1
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	N	1	1
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DUNAWAY		WELL #:		1A		RRCID -> 250021		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT		
09	934 X	934	-0-	-0-	-0-	902	2	32	9	N	29	28	1	12
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	258	2	25	9	N	23	12	1	23
11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1221	2	90	9	N	82	97	1	8
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1132	2	149	9	N	135	110	1	33
01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	949	2	151	9	N	137	130	1	40
*02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	927	2	55	9	N	50	75	1	15

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A		RRCID -> 250059		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670			
09	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1688	2	62	9	N	56	70	1	32
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1790	2	128	9	N	116	100	1	48
11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1748	2	132	9	N	120	155	1	13
12	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1651	2	215	9	N	195	162	1	46
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1133	2	178	9	N	162	165	1	43
*02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1085	2	80	9	N	73	111	1	5

BIVINS D		WELL #:		27H		RRCID -> 251369		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT -G-		WELL #:		2A		RRCID -> 252966		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665			
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	4976	2	583	9	N	530	485	1	216
10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5225	2	680	9	N	618	645	1	189
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	4803	2	789	9	N	717	641	1	265
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2957	2	476	9	N	433	410	1	288
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	2764	2	531	9	N	483	535	1	236
*02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4114	2	409	9	N	372	505	1	103

JOHNSON -D-		WELL #:		1A		RRCID -> 252969		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687			
09	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1438	2	43	9	N	39	41	1	14
10	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1523	2	58	9	N	53	52	1	15
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1427	2	66	9	N	60	54	1	21
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1499	2	94	9	N	85	81	1	25
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1402	2	112	9	N	102	86	1	41
*02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1454	2	117	9	N	106	103	1	44

BLASDEL		WELL #:		1AH		RRCID -> 252975		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443			
09	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2012	2	61	9	N	55	58	1	23
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2107	2	81	9	N	74	73	1	24
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	1957	2	89	9	N	81	74	1	31
12	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2052	2	129	9	N	117	110	1	38
01	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1697	2	134	9	N	122	102	1	58
*02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1837	2	127	9	N	115	140	1	33

DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B		RRCID -> 254246		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490			
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	N	6	7	1	1
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	309	2	8	9	N	7	7	1	1
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	N	9	9	1	1
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	296	2	10	9	N	9	8	1	2
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11	10	1	3
*02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	N	7	9	1	1

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
BURNETT 122													WELL #: 3122		RRCID -> 254253		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2210 - 5423	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1763	2	53	9	N	48	51	1			20					
10		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1867	2	73	9	N	66	64	1			22					
11		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1739	2	79	9	N	72	66	1			28					
12		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1691	2	103	9	N	94	89	1			33					
01		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1649	2	125	9	N	114	93	1			54					
*02		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1741	2	135	9	N	123	128	1			49					

J. M. MILLER													WELL #: 1402		RRCID -> 254319		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 3314		PERF. 3068 - 3314	
09		1200 N	839	-0-	-361	-0-	839	2			N	-0-					-0-					
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-					
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-					
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-					
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-					
*02		1334 N	1214	-0-	-120	-0-	1214	2			N	-0-					-0-					

LUCAS													WELL #: 12A		RRCID -> 254497		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2970 - 5970	
09		548 X	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8	7	1			4					
10		549 X	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10	11	1			3					
11		735 X	735	-0-	-0-	-0-	720	2	15	9	N	14	14	1			3					
12		643 X	643	-0-	-0-	-0-	621	2	22	9	N	20	13	1			10					
01		633 X	633	-0-	-0-	-0-	611	2	22	9	N	20	21	1			9					
*02		628 X	628	-0-	-0-	-0-	610	2	18	9	N	16	17	1			8					

STEWART													WELL #: 29A		RRCID -> 255325		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2840 - 5417	
09		1740 N	1232	-0-	-508	-0-	1213	2	19	9	N	17	20	1			9					
10		1798 N	1057	-0-	-741	-0-	1037	2	20	9	N	18	23	1			4					
11		1650 N	749	-0-	-901	-0-	732	2	17	9	N	15	16	1			3					
12		1271 N	767	-0-	-504	-0-	743	2	24	9	N	22	15	1			10					
01		1054 N	78	-0-	-976	-0-	74	2	4	9	N	4	13	1			1					
*02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-	1	1			-0-					

SUMMERS													WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2525 - 5810	
09		558 X	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9	11	1			3					
10		961 X	961	-0-	-0-	-0-	939	2	22	9	N	20	20	1			3					
11		890 X	890	-0-	-0-	-0-	859	2	31	9	N	28	27	1			4					
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	404	2	12	9	N	11	12	1			3					
01		434 X	434	-0-	-0-	-0-	414	2	20	9	N	18	17	1			4					
*02		184 X	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	N	6	10	1			-0-					

BIVINS A													WELL #: A 21		RRCID -> 259651		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 2763		PERF. 2104 - 2763	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

UNDERWOOD-JOHNSON													WELL #: 1A		RRCID -> 259869		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 2828		PERF. 2200 - 5518	
09		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-					
10		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-					
11		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-					
12		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-					
01		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-					
*02		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
RUSSELL				WELL #:	5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1380 X	1077	-0-	-303	-0-	1060 2	17 9	N	15	15	1			8
10	1426 X	1097	-0-	-329	-0-	1075 2	22 9	N	20	23	1			5
11	1380 X	1349	-0-	-31	-0-	1319 2	30 9	N	27	26	1			6
12	1240 X	1008	-0-	-232	-0-	975 2	33 9	N	30	23	1			13
01	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1637 2	29 9	N	26	27	1			12
*02	1305 X	743	-0-	-562	-0-	722 2	21 9	N	19	20	1	1 8		10

BIVINS A				WELL #:	A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415	
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3343 2	136 9	N	124	142	1			32
10	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3256 2	157 9	N	143	140	1			35
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	2998 2	185 9	N	168	144	1			59
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2835 2	188 9	N	171	158	1			72
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2648 2	238 9	N	216	208	1			80
*02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2401 2	152 9	N	138	179	1			39

BIVINS A				WELL #:	A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642	
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2056 2	41 9	N	37	45	1			12
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3589 2	84 9	N	76	78	1			10
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3270 2	119 9	N	108	103	1			15
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3700 2	120 9	N	109	94	1			30
01	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3536 2	173 9	N	157	149	1			38
*02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3435 2	122 9	N	111	118	1			31

BURNETT N UNIT				WELL #:	2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595	
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-					-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2		N	-0-					-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-					-0-
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT				WELL #:	2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SNEED E				WELL #:	2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030 - 5200	
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	390 1	3215 2	N	-0-					-0-
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	403 1	3358 2	N	-0-					-0-
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	390 1	3170 2	N	-0-					-0-
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	403 1	3160 2	N	-0-					-0-
01	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	304 1	2528 2	N	-0-					-0-
*02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	341 1	2751 2	N	-0-					-0-

BURNETT				WELL #:	2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298 - 4350	
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-					-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-					-0-
11	960 N	724	-0-	-236	-0-	724 2		N	-0-					-0-
12	899 N	759	-0-	-140	-0-	759 2		N	-0-					-0-
01	930 N	731	-0-	-199	-0-	731 2		N	-0-					-0-
*02	696 N	535	-0-	-161	-0-	535 2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #: 2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445 - 5270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897 - 4482			
09	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	870	1	1584	2	N	-0-				-0-
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	899	1	1867	2	N	-0-				-0-
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	870	1	1661	2	N	-0-				-0-
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	859	1	1860	2	N	-0-				-0-
01	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	517	1	1372	2	N	-0-				-0-
*02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	753	1	1631	2	N	-0-				-0-

BRENT				WELL #: 3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622 - 5524			
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	853	1	1115	2	N	-0-				-0-
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	835	1	1064	2	N	-0-				-0-
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	784	1	960	2	N	-0-				-0-
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	750	1	924	2	N	-0-				-0-
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	778	1	908	2	N	-0-				-0-
*02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	761	1	922	2	N	-0-				-0-

BURNETT I UNIT				WELL #: 2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217 - 4875			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN D				WELL #: 2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400 - 3865			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT ESTATE A														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	-0-	7063	2		N	-0-		-0-
10		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-		-0-
11		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	-0-	7430	2		N	-0-		-0-
12		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	-0-	7273	2		N	-0-		-0-
01		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	-0-	5991	2		N	-0-		-0-
*02		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	-0-	6615	2		N	-0-		-0-

ROCKWELL														
WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500														
09		767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	632	2	N	-0-	-0-
10		793 X	793	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	653	2	N	-0-	-0-
11		731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	596	2	N	-0-	-0-
12		753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	618	2	N	-0-	-0-
01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	772	2	N	-0-	-0-
*02		731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	608	2	N	-0-	-0-

NIELD D														
WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519														
09		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	-0-	-0-
10		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1069	2	N	-0-	-0-
11		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1155	2	N	-0-	-0-
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1192	2	N	-0-	-0-
01		600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	N	-0-	-0-
*02		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1029	2	N	-0-	-0-

SNEED JT														
WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867														
09		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1259	2	N	-0-	-0-
10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1250	2	N	-0-	-0-
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1232	2	N	-0-	-0-
12		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1318	2	N	-0-	-0-
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	2	N	-0-	-0-
*02		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1208	2	N	-0-	-0-

BURNETT AE UNIT														
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900														
09		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-		-0-
10		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-		-0-
11		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		-0-
12		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-		-0-
01		291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
*02		983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-		-0-

SNEED														
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100														
09		141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	N	-0-	-0-
10		404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	32	2	N	-0-	-0-
11		662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	302	2	N	-0-	-0-
12		687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	315	2	N	-0-	-0-
01		538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	166	2	N	-0-	-0-
*02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	302	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-														
WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083														
09		495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	195	2	N	-0-	-0-
10		310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-		-0-
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1		N	-0-		-0-
12		310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-		-0-
01		310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-		-0-
*02		290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266 - 4560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	390 1	676 2	N	N	-0-			-0-
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	403 1	695 2	N	N	-0-			-0-
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	379 1	529 2	N	N	-0-			-0-
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	403 1	610 2	N	N	-0-			-0-
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	403 1	540 2	N	N	-0-			-0-
*02	879 X	879	-0-	-0-	-0-	377 1	502 2	N	N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #:		2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085 - 5100	
09	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	300 1	1283 2	N	N	-0-			-0-
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	310 1	1310 2	N	N	-0-			-0-
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	300 1	1213 2	N	N	-0-			-0-
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	310 1	1503 2	N	N	-0-			-0-
01	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	310 1	1269 2	N	N	-0-			-0-
*02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	290 1	1254 2	N	N	-0-			-0-

BROWN B		WELL #:		3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545 - 5088	
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	180 1	398 2	N	N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	158 1	338 2	N	N	-0-			-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	174 1	328 2	N	N	-0-			-0-
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	91 1	168 2	N	N	-0-			-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	68 1	120 2	N	N	-0-			-0-
*02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	153 1	275 2	N	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2011 - 4850	
09	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	N	-0-			-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	N	-0-			-0-
11	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	N	-0-			-0-
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	N	-0-			-0-
*02	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190 - 5035	
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	N	-0-			-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	N	-0-			-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	N	-0-			-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	N	-0-			-0-
*02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 1		N	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910	
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	173 1	404 2	N	N	-0-			-0-
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	181 1	398 2	N	N	-0-			-0-
11	556 X	556	-0-	-0-	-0-	178 1	378 2	N	N	-0-			-0-
12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	184 1	385 2	N	N	-0-			-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	175 1	331 2	N	N	-0-			-0-
*02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	171 1	324 2	N	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PRITCHARD -C-		WELL #: 10		RRCID -> 269372		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	498	2	8 9	N	7	7 1	4
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	517	2	10 9	N	9	11 1	2
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	638	2	15 9	N	14	13 1	3
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	540	2	19 9	N	17	11 1	9
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18 9	N	16	18 1	7
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	472	2	14 9	N	13	13 1	7

BURNETT M UNIT		WELL #: 2047H		RRCID -> 269981		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131				
09	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-		-0-
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
12	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-		-0-
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-		-0-
*02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2050H		RRCID -> 269983		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750				
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		-0-
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		-0-
01	651 N	22	-0-	-629	-0-	22	2		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2066H		RRCID -> 270045		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875				
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2049H		RRCID -> 270243		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770				
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-		-0-
10	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-		-0-
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2		N	-0-		-0-
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-		-0-
01	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2		N	-0-		-0-
*02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		N	-0-		-0-

BURNETT D		WELL #: 2025		RRCID -> 272155		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046				
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-		-0-
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-		-0-
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		N	-0-		-0-
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-		-0-
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-		-0-
*02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2064H		RRCID -> 272826		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730				
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	2		N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-		-0-
*02	580 N	428	-0-	-152	-0-	428	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT AD UNIT		WELL #:	2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 -	4955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-		-0-
10		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2	N	-0-		-0-
11		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2	N	-0-		-0-
12		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2	N	-0-		-0-
01		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-		-0-
*02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	N	-0-		-0-

BURNETT E UNIT		WELL #:	2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 -	4348
09		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-		-0-
10		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-		-0-
11		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-		-0-
01		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-		-0-
*02		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 -	3305
09		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2	N	-0-		-0-
10		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2	N	-0-		-0-
11		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2	N	-0-		-0-
12		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 2	N	-0-		-0-
01		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2	N	-0-		-0-
*02		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 -	4900
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1281	-0-	-99	-0-	1281 2	N	-0-		-0-
12		1457 N	898	-0-	-559	-0-	898 2	N	-0-		-0-
01		1364 N	725	-0-	-639	-0-	725 2	N	-0-		-0-
*02		1247 N	611	-0-	-636	-0-	611 2	N	-0-		-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:	2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 -	4800
09		647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
10		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
11		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
12		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
01		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
*02		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-

BURNETT Q		WELL #:	2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 -	4800
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-		-0-
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2	N	-0-		-0-
11		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-		-0-
12		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
01		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
*02		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		-0-

SANFORD A		WELL #:	2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 -	4800
09		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
10		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-		-0-
11		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
12		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
01		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-		-0-
*02		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 -	4815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4650 X	3650	-0-	-1000	-0-	3650 2			N	-0-		-0-
10		4805 X	4254	-0-	-551	-0-	4254 2			N	-0-		-0-
11		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2			N	-0-		-0-
12		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269 2			N	-0-		-0-
01		4247 X	3722	-0-	-525	-0-	3722 2			N	-0-		-0-
*02		4379 X	3638	-0-	-741	-0-	3638 2			N	-0-		-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 -	4496	
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2			N	-0-		-0-
10		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2			N	-0-		-0-
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2			N	-0-		-0-
12		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2			N	-0-		-0-
01		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2			N	-0-		-0-
*02		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 -	3550	
09		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2			N	-0-		-0-
10		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2			N	-0-		-0-
11		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0-		-0-
12		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2			N	-0-		-0-
01		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-		-0-
*02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 -	4850	
09		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2			N	-0-		-0-
10		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2			N	-0-		-0-
11		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2			N	-0-		-0-
12		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2			N	-0-		-0-
01		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-		-0-
*02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2			N	-0-		-0-

CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3110 -	3466	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1716 2	22 9		N	20	16 1	4
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1675 2	33 9		N	30	27 1	7
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1213 2	26 9		N	24	28 1	3
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	743 2	13 9		N	12	11 1	4
*02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1052 2	36 9		N	33	23 1	14

BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 -	4810	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF. 2195 -	4030	
09		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729 2			N	-0-		-0-
10		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670 2			N	-0-		-0-
11		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2			N	-0-		-0-
12		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 2			N	-0-		-0-
01		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2			N	-0-		-0-
*02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF. 2198 - 3587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667 2		N	-0-	-0-
10		6696 X	5579	-0-	-1117	-0-	5579 2		N	-0-	-0-
11		6480 X	5622	-0-	-858	-0-	5622 2		N	-0-	-0-
12		6696 X	5627	-0-	-1069	-0-	5627 2		N	-0-	-0-
01		6696 X	3618	-0-	-3078	-0-	3618 2		N	-0-	-0-
*02		6264 X	4989	-0-	-1275	-0-	4989 2		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2148 - 4767
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-	-0-
10		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-	-0-
11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-	-0-
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		N	-0-	-0-
01		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-	-0-
*02		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-	-0-

DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 - 4708
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2800 - 3140
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-	-0-
10		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-	-0-
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-	-0-
12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-	-0-
01		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-	-0-
*02		2233 N	2217	-0-	-16	-0-	2217 2		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2160 - 2590
09		2790 X	885	-0-	-1905	-0-	885 2		N	-0-	-0-
10		1302 N	903	-0-	-399	-0-	903 2		N	-0-	-0-
11		900 N	864	-0-	-36	-0-	864 2		N	-0-	-0-
12		930 N	806	-0-	-124	-0-	806 2		N	-0-	-0-
01		899 N	869	-0-	-30	-0-	869 2		N	-0-	-0-
*02		841 N	783	-0-	-58	-0-	783 2		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2180 - 2505
09		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-	-0-
10		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-	-0-
11		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		N	-0-	-0-
12		2728 X	2601	-0-	-127	-0-	2601 2		N	-0-	-0-
01		2728 X	2312	-0-	-416	-0-	2312 2		N	-0-	-0-
*02		2552 X	1805	-0-	-747	-0-	1805 2		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-	-0-
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-
12		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2		N	-0-	-0-
01		775 N	730	-0-	-45	-0-	730 2		N	-0-	-0-
*02		725 N	701	-0-	-24	-0-	701 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT		WELL #:		62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2122 - 2530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	390 1	1336 2	N	-0-			-0-
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	377 1	1281 2	N	-0-			-0-
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	368 1	1177 2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1219	-0-	-300	-0-	345 1	874 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	333 1	926 2	N	-0-			-0-
*02		1421 N	1227	-0-	-194	-0-	377 1	850 2	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2445 - 2800	
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-

BENNETT B		WELL #:		22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2462 - 2982	
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	365 1	1717 2	N	-0-			-0-
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	403 1	1512 2	N	-0-			-0-
11		2130 N	1941	-0-	-189	-0-	390 1	1551 2	N	-0-			-0-
12		2139 N	1830	-0-	-309	-0-	403 1	1427 2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	403 1	1441 2	N	-0-			-0-
*02		1885 N	1796	-0-	-89	-0-	377 1	1419 2	N	-0-			-0-

SNEED 'B'		WELL #:		3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF.	2295 - 2821	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2370 - 2825	
09		1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1112	-0-	-148	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
*02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2420 - 2820	
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	182 1	1373 2	N	-0-			-0-
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	196 1	1254 2	N	-0-			-0-
*02		1653 N	1527	-0-	-126	-0-	197 1	1330 2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2250 - 2790	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED 'B'				WELL #:	2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2280 - 2820
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	390 1	1716 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	403 1	1730 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2160	N	1978	-0-	-182	-0-	390 1	1588 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	403 1	1650 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	377 1	1508 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1914	N	1814	-0-	-100	-0-	360 1	1454 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED JT				WELL #:	45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2334 - 3000
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	1640 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	1767	N	1424	-0-	-343	-0-	1424 2		N	-0-	-0-	-0-	
*02	1595	N	1340	-0-	-255	-0-	1340 2		N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -A-				WELL #:	32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 - 2815
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	390 1	1341 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	403 1	1322 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	390 1	1208 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	396 1	1232 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	303 1	1120 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1537	N	1328	-0-	-209	-0-	249 1	1079 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -A-				WELL #:	21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	1891	X	1393	-0-	-498	-0-	1393 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	1830	X	1181	-0-	-649	-0-	1181 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	1891	X	1542	-0-	-349	-0-	206 1	1336 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	229 1	1307 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	180 1	1131 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2450 - 2900
09	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	390 1	1216 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	391 1	1251 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	390 1	990 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	403 1	1080 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	403 1	868 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	377 1	1084 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2300 - 2965
09	3000	N	1610	-0-	-1390	2846	1610 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	4849	X	2003	-0-	-2846	-0-	2003 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	1980	X	1948	-0-	-32	-0-	1948 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	2046	X	1659	-0-	-387	-0-	1659 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	2015	X	1462	-0-	-553	-0-	1462 2		N	-0-	-0-	-0-	
*02	1885	X	1616	-0-	-269	-0-	1616 2		N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 - 3000
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309 2		N	-0-	-0-	-0-	
01	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	1008 2		N	-0-	-0-	-0-	
*02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 - 3214			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000	N	2602	-0-	-398		2431	588	1	2014	2	N	-0-		-0-
10	5074	X	2643	-0-	-2431		-0-	620	1	2023	2	N	-0-		-0-
11	2850	X	2497	-0-	-353		-0-	600	1	1897	2	N	-0-		-0-
12	2945	X	2512	-0-	-433		-0-	620	1	1892	2	N	-0-		-0-
01	2790	X	2361	-0-	-429		-0-	594	1	1767	2	N	-0-		-0-
*02	2523	X	2200	-0-	-323		-0-	548	1	1652	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 - 3054			
09	3000	N	3185	-0-	185		546	584	1	2601	2	N	-0-		-0-
10	3100	N	3059	-0-	-41		-0-	505	1	2471	2	N	-0-		-0-
*11	3000	N	3145	-0-	145		-0-	650	1	2545	2	N	-0-		-0-
*12	3814	X	3164	-0-	-650		-0-	620	1	2544	2	N	-0-		-0-
*01	2822	X	2822	-0-	-0-		-0-	578	1	2244	2	N	-0-		-0-
*02	3078	X	3078	-0-	-0-		-0-	580	1	2498	2	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 - 3000			
09	1053	N	1053	-0-	-0-		-0-	1053	2			N	-0-		-0-
10	1271	N	1062	-0-	-209		-0-	1062	2			N	-0-		-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57		-0-	1023	2			N	-0-		-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49		-0-	1036	2			N	-0-		-0-
01	1054	N	870	-0-	-184		-0-	870	2			N	-0-		-0-
*02	986	N	933	-0-	-53		-0-	933	2			N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 - 3150			
09	1890	N	1825	-0-	-65		-0-	1825	2			N	-0-		-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-		-0-	1853	2			N	-0-		-0-
11	1800	N	1701	-0-	-99		-0-	1701	2			N	-0-		-0-
12	1891	N	1632	-0-	-259		-0-	1632	2			N	-0-		-0-
01	1860	N	1442	-0-	-418		-0-	1442	2			N	-0-		-0-
*02	1653	N	1480	-0-	-173		-0-	1480	2			N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2290 - 3100			
09	2340	N	2210	-0-	-130		-0-	2210	2			N	-0-		-0-
10	2200	N	2200	-0-	-0-		-0-	2200	2			N	-0-		-0-
11	2250	N	1999	-0-	-251		-0-	1999	2			N	-0-		-0-
12	2294	N	1966	-0-	-328		-0-	1966	2			N	-0-		-0-
01	2201	N	1905	-0-	-296		-0-	1905	2			N	-0-		-0-
*02	1943	N	1774	-0-	-169		-0-	1774	2			N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2285 - 3010			
09	1310	N	1310	-0-	-0-		-0-	480	1	830	2	N	-0-		-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-		-0-	496	1	822	2	N	-0-		-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25		-0-	480	1	695	2	N	-0-		-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-		-0-	487	1	789	2	N	-0-		-0-
01	1240	N	1032	-0-	-208		-0-	419	1	613	2	N	-0-		-0-
*02	1131	N	1029	-0-	-102		-0-	409	1	620	2	N	-0-		-0-

WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2278 - 3150			
09	1590	N	1438	-0-	-152		-0-	1438	2			N	-0-		-0-
10	1581	N	1548	-0-	-33		-0-	1548	2			N	-0-		-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23		-0-	1357	2			N	-0-		-0-
12	1488	N	1217	-0-	-271		-0-	1217	2			N	-0-		-0-
01	1550	N	1403	-0-	-147		-0-	1403	2			N	-0-		-0-
*02	1305	N	1134	-0-	-171		-0-	1134	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2210 - 3164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	2204	-0-	-796	773	2204 2			N	-0-		-0-
10		3047 X	2274	-0-	-773		2274 2			N	-0-		-0-
11		2250 X	2126	-0-	-124		2126 2			N	-0-		-0-
12		2325 X	2111	-0-	-214		2111 2			N	-0-		-0-
01		2294 X	1751	-0-	-543		1751 2			N	-0-		-0-
*02		2117 X	1923	-0-	-194		1923 2			N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2465 - 2900	
09		510 N	423	-0-	-87		423 2			N	-0-		-0-
10		930 N	518	-0-	-412		518 2			N	-0-		-0-
11		511 N	511	-0-	-0-		511 2			N	-0-		-0-
12		543 N	543	-0-	-0-		138 1	405 2		N	-0-		-0-
01		527 N	377	-0-	-150		98 1	279 2		N	-0-		-0-
*02		493 N	339	-0-	-154		83 1	256 2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2272 - 2980	
09		4142 X	4142	-0-	-0-		4142 2			N	-0-		-0-
10		4464 X	4051	-0-	-413		4051 2			N	-0-		-0-
11		4320 X	3298	-0-	-1022		3298 2			N	-0-		-0-
12		4464 X	3418	-0-	-1046		3418 2			N	-0-		-0-
01		4309 X	2608	-0-	-1701		2608 2			N	-0-		-0-
*02		4002 X	2590	-0-	-1412		2590 2			N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 - 3645	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MASTERSON				WELL #:	B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 - 3270	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NUNLEY				WELL #:	183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 - 3023	
09		900 N	900	-0-	-0-		900 2			N	-0-		-0-
10		909 N	909	-0-	-0-		909 2			N	-0-		-0-
11		1020 N	905	-0-	-115		905 2			N	-0-		-0-
12		491 N	491	-0-	-0-		491 2			N	-0-		-0-
01		937 N	937	-0-	-0-		937 2			N	-0-		-0-
*02		870 N	843	-0-	-27		843 2			N	-0-		-0-

DONALDSON				WELL #:	160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2765 - 3300	
09		930 N	655	-0-	-275		655 2			N	-0-		-0-
10		705 N	705	-0-	-0-		69 1	636 2		N	-0-		-0-
11		930 N	497	-0-	-433		53 1	444 2		N	-0-		-0-
12		961 N	662	-0-	-299		69 1	593 2		N	-0-		-0-
01		713 N	546	-0-	-167		58 1	488 2		N	-0-		-0-
*02		557 N	557	-0-	-0-		58 1	499 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BREYFOGLE				WELL #: 275C	RRCID -> 285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2805	-	3325		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	97 1	3204	2	N	-0-				-0-
10	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	103 1	3406	2	N	-0-				-0-
11	3720	X	2123	-0-	-1597	-0-	96 1	2027	2	N	-0-				-0-
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	57 1	3776	2	N	-0-				-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	58 1	3486	2	N	-0-				-0-
*02	3277	X	2937	-0-	-340	-0-	56 1	2881	2	N	-0-				-0-

BREYFOGLE				WELL #: 275D	RRCID -> 285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740	-	3287		
09	3330	X	2951	-0-	-379	-0-	87 1	2864	2	N	-0-				-0-
10	3441	X	3011	-0-	-430	-0-	88 1	2923	2	N	-0-				-0-
11	3330	X	1954	-0-	-1376	-0-	89 1	1865	2	N	-0-				-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	50 1	3265	2	N	-0-				-0-
01	3038	X	3030	-0-	-8	-0-	49 1	2981	2	N	-0-				-0-
*02	2842	X	2652	-0-	-190	-0-	50 1	2602	2	N	-0-				-0-

BREYFOGLE				WELL #: 275B	RRCID -> 285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2749	-	3214		
09	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	90 1	2964	2	N	-0-				-0-
10	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	95 1	3130	2	N	-0-				-0-
11	3450	X	2057	-0-	-1393	-0-	93 1	1964	2	N	-0-				-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	53 1	3526	2	N	-0-				-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	61 1	3659	2	N	-0-				-0-
*02	3016	X	2780	-0-	-236	-0-	53 1	2727	2	N	-0-				-0-

LOR				WELL #: 243A	RRCID -> 285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2830	-	3216		
09	1890	X	1704	-0-	-186	-0-	1704 2			N	-0-				-0-
10	1860	X	1149	-0-	-711	-0-	1149 2			N	-0-				-0-
11	1800	X	776	-0-	-1024	-0-	776 2			N	-0-				-0-
12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			N	-0-				-0-
01	1767	X	1104	-0-	-663	-0-	1104 2			N	-0-				-0-
*02	1653	X	725	-0-	-928	-0-	725 2			N	-0-				-0-

STURDY				WELL #: 24D	RRCID -> 285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2755	-	3450		
09	1950	N	1033	-0-	-917	-0-	1033 2			N	-0-				-0-
10	2077	N	988	-0-	-1089	-0-	988 2			N	-0-				-0-
11	1590	N	113	-0-	-1477	-0-	113 2			N	-0-				-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
01	992	N	488	-0-	-504	-0-	488 2			N	-0-				-0-
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-				-0-

GOB				WELL #: 8A	RRCID -> 285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2705	-	3107		
09	1140	X	1122	-0-	-18	-0-	1122 2			N	-0-				-0-
10	1426	X	914	-0-	-512	-0-	914 2			N	-0-				-0-
11	1380	X	940	-0-	-440	-0-	940 2			N	-0-				-0-
12	1922	X	1430	-0-	-492	-0-	144 1	1286	2	N	-0-				-0-
01	1271	X	846	-0-	-425	-0-	162 1	684	2	N	-0-				-0-
*02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	129 1	1075	2	N	-0-				-0-

LANGMACK				WELL #: 7D	RRCID -> 285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2675	-	3117		
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2			N	-0-				-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2			N	-0-				-0-
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 2			N	-0-				-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2			N	-0-				-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2			N	-0-				-0-
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCDOWELL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-
11		960 N	639	-0-	-321	-0-	639	2			N	-0-
12		961 N	475	-0-	-486	-0-	475	2			N	-0-
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-
*02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-												
WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082												
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-
10		3100 N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-
11		2827 N	2803	-0-	-24	-0-	2803	2			N	-0-
12		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-
01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-
*02		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-

STAN												
WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326												
09		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	92	1	3050	2	N	-0-
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	92	1	3056	2	N	-0-
11		2850 X	1996	-0-	-854	-0-	91	1	1905	2	N	-0-
12		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	52	1	3413	2	N	-0-
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	53	1	3177	2	N	-0-
*02		2755 X	2645	-0-	-110	-0-	50	1	2595	2	N	-0-

ETHELYN												
WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320												
09		2820 X	2514	-0-	-306	-0-	74	1	2440	2	N	-0-
10		2914 X	2480	-0-	-434	-0-	73	1	2407	2	N	-0-
11		2820 X	1592	-0-	-1228	-0-	72	1	1520	2	N	-0-
12		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	40	1	2641	2	N	-0-
01		2604 X	2494	-0-	-110	-0-	41	1	2453	2	N	-0-
*02		2436 X	2063	-0-	-373	-0-	39	1	2024	2	N	-0-

MATLOR												
WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964												
09		3570 X	2818	-0-	-752	-0-	2818	2			N	-0-
10		3689 X	2452	-0-	-1237	-0-	2452	2			N	-0-
11		3090 X	2512	-0-	-578	-0-	2512	2			N	-0-
12		3689 X	2851	-0-	-838	-0-	287	1	2564	2	N	-0-
01		3007 X	1374	-0-	-1633	-0-	263	1	1111	2	N	-0-
*02		2726 X	2505	-0-	-221	-0-	269	1	2236	2	N	-0-

SNEED -B-												
WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800												
09		3210 X	3156	-0-	-54	-0-	870	1	2286	2	N	-0-
10		3317 X	3191	-0-	-126	-0-	899	1	2292	2	N	-0-
11		3090 X	2414	-0-	-676	-0-	684	1	1730	2	N	-0-
12		3255 X	3160	-0-	-95	-0-	899	1	2261	2	N	-0-
01		3255 X	2937	-0-	-318	-0-	899	1	2038	2	N	-0-
*02		3045 X	2829	-0-	-216	-0-	841	1	1988	2	N	-0-

VENT												
WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951												
09		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-
10		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-
01		1674 N	1061	-0-	-613	-0-	1061	2			N	-0-
*02		2349 N	1156	-0-	-1193	-0-	1156	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED				WELL #:	27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2365 - 3100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1560 N	1552	-0-	-8	-0-	390	1	1162	2	N	-0-			-0-
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	396	1	1051	2	N	-0-			-0-
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	390	1	1038	2	N	-0-			-0-
12		1612 N	1470	-0-	-142	-0-	399	1	1071	2	N	-0-			-0-
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	392	1	1174	2	N	-0-			-0-
*02		1392 N	1297	-0-	-95	-0-	360	1	937	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2504 - 2909		
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	390	1	1149	2	N	-0-			-0-
10		2387 N	1552	-0-	-835	-0-	403	1	1149	2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1438	-0-	-122	-0-	390	1	1048	2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1468	-0-	-113	-0-	403	1	1065	2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1333	-0-	-217	-0-	403	1	930	2	N	-0-			-0-
*02		1392 N	1374	-0-	-18	-0-	377	1	997	2	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2658 - 3025		
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
11		1380 N	464	-0-	-916	-0-	464	2			N	-0-			-0-
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
01		1209 N	893	-0-	-316	-0-	893	2			N	-0-			-0-
*02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2677 - 3037		
09		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
10		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
11		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
01		1581 N	1036	-0-	-545	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
*02		2291 N	1387	-0-	-904	-0-	1387	2			N	-0-			-0-

SNEED 'B'				WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2279 - 3203		
09		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	870	1	2053	2	N	-0-			-0-
10		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	894	1	2011	2	N	-0-			-0-
11		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	870	1	1891	2	N	-0-			-0-
12		2728 N	2721	-0-	-7	-0-	897	1	1824	2	N	-0-			-0-
01		2728 N	2072	-0-	-656	-0-	700	1	1372	2	N	-0-			-0-
*02		2552 N	2393	-0-	-159	-0-	819	1	1574	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2124 - 2823		
09		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
10		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
11		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
12		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
01		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
*02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847		
09		2070 N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
10		2263 N	1932	-0-	-331	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
11		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
12		2015 N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
01		1922 N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
*02		1769 N	1509	-0-	-260	-0-	1509	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT ST		WELL #:		33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1890 N	1017	-0-	-873	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
*02		1450 N	1286	-0-	-164	-0-	1286	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872	
09		1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1623	-0-	-147	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1227	-0-	-385	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
*02		1566 N	1448	-0-	-118	-0-	1448	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902	
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
10		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
11		2580 N	2302	-0-	-278	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
12		2666 N	2231	-0-	-435	-0-	2231	2	N	-0-			-0-
01		2666 N	1386	-0-	-1280	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
*02		2233 N	1700	-0-	-533	-0-	1700	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070	
09		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	870	1	1236	2	N	-0-	-0-
10		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	899	1	1315	2	N	-0-	-0-
11		2160 N	1986	-0-	-174	-0-	870	1	1116	2	N	-0-	-0-
12		2170 N	2058	-0-	-112	-0-	899	1	1159	2	N	-0-	-0-
01		2201 N	2060	-0-	-141	-0-	899	1	1161	2	N	-0-	-0-
*02		1914 N	1846	-0-	-68	-0-	841	1	1005	2	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968	
09		1860 N	1724	-0-	-136	-0-	390	1	1334	2	N	-0-	-0-
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	403	1	1437	2	N	-0-	-0-
11		1800 N	1751	-0-	-49	-0-	390	1	1361	2	N	-0-	-0-
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	403	1	1441	2	N	-0-	-0-
01		1829 N	1492	-0-	-337	-0-	403	1	1089	2	N	-0-	-0-
*02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	377	1	1357	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF.	2099 - 2769	
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
11		1740 N	1402	-0-	-338	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1289	-0-	-540	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
01		1798 N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
*02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2051 - 2874	
09		2760 X	2669	-0-	-91	-0-	2669	2	N	-0-			-0-
10		2821 X	2612	-0-	-209	-0-	2612	2	N	-0-			-0-
11		2490 X	2372	-0-	-118	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
12		2759 X	2443	-0-	-316	-0-	2443	2	N	-0-			-0-
01		2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
*02		2581 X	1696	-0-	-885	-0-	1696	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 - 2881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10		310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12		341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01		248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*02		290 N	204	-0-	-86	-0-	204	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 - 2854		
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	962	-0-	-238	-0-	962	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	977	-0-	-263	-0-	977	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	971	-0-	-269	-0-	971	2		N	-0-			-0-
*02		928 N	898	-0-	-30	-0-	898	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 - 3093		
09		1380 N	1047	-0-	-333	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
*02		1247 N	1028	-0-	-219	-0-	1028	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON				WELL #:	49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 - 2818		
09		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	849	-0-	-201	-0-	849	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	2		N	-0-			-0-
01		1085 N	841	-0-	-244	-0-	841	2		N	-0-			-0-
*02		812 N	791	-0-	-21	-0-	791	2		N	-0-			-0-

FEE				WELL #:	79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 - 2758		
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
11		2040 N	1	-0-	-2039	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
*02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 - 2708		
09		1050 N	863	-0-	-187	-0-	863	2		N	-0-			-0-
10		682 N	385	-0-	-297	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
*02		1131 N	652	-0-	-479	-0-	652	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 - 3119		
09		360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*02		348 N	277	-0-	-71	-0-	277	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 - 3181		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	818	-0-	-52	-0-		818	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	906	-0-	-644	-0-		906	2		N	-0-			-0-
11	840 N	481	-0-	-359	-0-		481	2		N	-0-			-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-		970	2		N	-0-			-0-
01	899 N	847	-0-	-52	-0-		847	2		N	-0-			-0-
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2180 - 2841		
09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		870	1	1899	2	N	-0-		-0-
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		899	1	1919	2	N	-0-		-0-
11	2790 N	2566	-0-	-224	-0-		870	1	1696	2	N	-0-		-0-
12	2852 N	2570	-0-	-282	-0-		899	1	1671	2	N	-0-		-0-
01	2821 N	2599	-0-	-222	-0-		899	1	1700	2	N	-0-		-0-
*02	2494 N	2407	-0-	-87	-0-		841	1	1566	2	N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 - 3025		
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		3496	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3377	-0-	-250	-0-		3377	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	1902	-0-	-1608	-0-		1902	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	2520	-0-	-1107	-0-		2520	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2468	-0-	-1159	-0-		2468	2		N	-0-			-0-
*02	3393 X	2565	-0-	-828	-0-		2565	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2362 - 2911		
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		870	1	3189	2	N	-0-		-0-
10	4185 X	4033	-0-	-152	-0-		899	1	3134	2	N	-0-		-0-
11	4140 X	3574	-0-	-566	-0-		837	1	2737	2	N	-0-		-0-
12	4278 X	3531	-0-	-747	-0-		899	1	2632	2	N	-0-		-0-
01	4278 X	3173	-0-	-1105	-0-		899	1	2274	2	N	-0-		-0-
*02	3915 X	3447	-0-	-468	-0-		841	1	2606	2	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 - 2913		
09	90 N	60	-0-	-30	-0-		60	2		N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-		65	2		N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF. 2182 - 2766		
09	2280 X	2106	-0-	-174	-0-		2106	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	2114	-0-	-986	-0-		2114	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	2009	-0-	-151	-0-		2009	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2016	-0-	-154	-0-		2016	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1839	-0-	-269	-0-		1839	2		N	-0-			-0-
*02	1943 N	1670	-0-	-273	-0-		1670	2		N	-0-			-0-

READ				WELL #:	1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2192 - 3151		
09	1920 N	1629	-0-	-291	-0-		1629	2		N	-0-			-0-
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		2184	2		N	-0-			-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108	2		N	-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1807	-0-	-363	-0-		1807	2		N	-0-			-0-
*02	2030 N	1717	-0-	-313	-0-		1717	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #:	18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2069 - 2705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579 2			N	-0-			-0-
10		2573 N	556	-0-	-2017	-0-	556 2			N	-0-			-0-
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2			N	-0-			-0-
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2			N	-0-			-0-
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-			-0-
*02		1914 N	1271	-0-	-643	-0-	1271 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 - 2806		
09		930 N	763	-0-	-167	-0-	763 2			N	-0-			-0-
10		930 N	379	-0-	-551	-0-	379 2			N	-0-			-0-
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-			-0-
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-			-0-
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2			N	-0-			-0-
*02		957 N	822	-0-	-135	-0-	822 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 - 2772		
09		2430 X	2376	-0-	-54	-0-	2376 2			N	-0-			-0-
10		2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2348 2			N	-0-			-0-
11		2400 N	2207	-0-	-193	-0-	2207 2			N	-0-			-0-
12		2449 N	2208	-0-	-241	-0-	2208 2			N	-0-			-0-
01		2356 N	2100	-0-	-256	-0-	2100 2			N	-0-			-0-
*02		2146 N	1988	-0-	-158	-0-	1988 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2120 - 2722		
09		3780 X	3597	-0-	-183	-0-	3597 2			N	-0-			-0-
10		3906 X	3593	-0-	-313	-0-	3593 2			N	-0-			-0-
11		3720 X	3352	-0-	-368	-0-	3352 2			N	-0-			-0-
12		3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3391 2			N	-0-			-0-
01		3720 X	3187	-0-	-533	-0-	3187 2			N	-0-			-0-
*02		3480 X	2996	-0-	-484	-0-	2996 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2326 - 2891		
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-			-0-
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-			-0-
11		960 N	864	-0-	-96	-0-	864 2			N	-0-			-0-
12		961 N	870	-0-	-91	-0-	870 2			N	-0-			-0-
01		930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2			N	-0-			-0-
*02		841 N	801	-0-	-40	-0-	801 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	04/10/2022	TOTAL DEPTH	2727	PERF. 2296 - 4920		
09		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2			N	-0-			-0-
10		1395 X	524	-0-	-871	-0-	524 2			N	-0-			-0-
11		1050 X	798	-0-	-252	-0-	798 2			N	-0-			-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-			-0-
*02		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2221 - 4949		
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-			-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-			-0-
11		1590 N	1292	-0-	-298	-0-	1292 2			N	-0-			-0-
12		1643 N	1190	-0-	-453	-0-	1190 2			N	-0-			-0-
01		1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316 2			N	-0-			-0-
*02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF. 1954 -	2703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2146 N	2146	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
10		2666 X	2146	-0-	-520	2146	2		N	-0-			-0-
11		2580 X	2070	-0-	-510	2070	2		N	-0-			-0-
12		2666 X	2105	-0-	-561	2105	2		N	-0-			-0-
01		2263 X	1872	-0-	-391	1872	2		N	-0-			-0-
*02		2088 X	979	-0-	-1109	979	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2390 -	3220	
09		2790 X	2003	-0-	-787	117	1	1886	2	N	-0-		-0-
10		2883 X	2670	-0-	-213	279	1	2391	2	N	-0-		-0-
11		2607 X	2607	-0-	-0-	270	1	2337	2	N	-0-		-0-
12		2569 X	2569	-0-	-0-	279	1	2290	2	N	-0-		-0-
01		2666 X	598	-0-	-2068	72	1	526	2	N	-0-		-0-
*02		2523 X	18	-0-	-2505	18	1		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2335 -	2817	
09		2760 X	1583	-0-	-1177	360	1	1223	2	N	-0-		-0-
10		2542 N	2478	-0-	-64	372	1	2106	2	N	-0-		-0-
11		2070 N	1586	-0-	-484	336	1	1250	2	N	-0-		-0-
12		2481 N	2481	-0-	-0-	372	1	2109	2	N	-0-		-0-
01		2480 N	1995	-0-	-485	330	1	1665	2	N	-0-		-0-
*02		1888 N	1888	-0-	-0-	294	1	1594	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF. 2344 -	2811	
09		2490 X	2022	-0-	-468	2022	2		N	-0-			-0-
10		3825 X	3825	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
11		3126 X	3126	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
12		2790 X	2700	-0-	-90	2700	2		N	-0-			-0-
01		3720 X	2802	-0-	-918	2802	2		N	-0-			-0-
*02		3480 X	2524	-0-	-956	2524	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7C	RRCID ->	290853	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	2847	PERF. 2280 -	2847	
09		2940 X	2035	-0-	-905	360	1	1675	2	N	-0-		-0-
10		3173 X	3173	-0-	-0-	366	1	2807	2	N	-0-		-0-
11		2910 X	2670	-0-	-240	335	1	2335	2	N	-0-		-0-
12		3007 X	2639	-0-	-368	366	1	2273	2	N	-0-		-0-
01		3162 X	2601	-0-	-561	366	1	2235	2	N	-0-		-0-
*02		2958 X	1811	-0-	-1147	258	1	1553	2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		16A	RRCID ->	290929	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2512 -	3239	
09		3090 X	2142	-0-	-948	117	1	2025	2	N	-0-		-0-
10		3042 X	3042	-0-	-0-	279	1	2763	2	N	-0-		-0-
11		2460 X	2386	-0-	-74	270	1	2116	2	N	-0-		-0-
12		2724 X	2724	-0-	-0-	279	1	2445	2	N	-0-		-0-
01		3038 X	2426	-0-	-612	279	1	2147	2	N	-0-		-0-
*02		2842 X	2094	-0-	-748	216	1	1878	2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		3D	RRCID ->	291012	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2243 -	3144	
09		1230 N	1193	-0-	-37	1193	2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1215	-0-	-242	1215	2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1190	-0-	-40	1190	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1195	-0-	-45	1195	2		N	-0-			-0-
01		1209 N	963	-0-	-246	963	2		N	-0-			-0-
*02		1160 N	944	-0-	-216	944	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		72B	RRCID ->	291015	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2286 - 2826
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3210 X	1352	-0-	-1858	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	3353	-0-	-1855	-0-	3353	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	2996	-0-	-2044	-0-	2996	2	N	-0-			-0-
12	5208 X	2204	-0-	-3004	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
*02	3132 X	2502	-0-	-630	-0-	2502	2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		16D	RRCID ->	291017	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2596 - 3039
09	5070 X	3920	-0-	-1150	-0-	197	1	N	-0-			-0-
10	6138 X	4466	-0-	-1672	-0-	252	1	N	-0-			-0-
11	5940 X	4485	-0-	-1455	-0-	237	1	N	-0-			-0-
12	6138 X	4159	-0-	-1979	-0-	265	1	N	-0-			-0-
01	4464 X	3832	-0-	-632	-0-	226	1	N	-0-			-0-
*02	4350 X	3680	-0-	-670	-0-	184	1	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. 'W'		WELL #:		13B	RRCID ->	291026	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2443 - 2877
09	3210 X	2318	-0-	-892	-0-	196	1	N	-0-			-0-
10	3317 X	2476	-0-	-841	-0-	175	1	N	-0-			-0-
11	2190 X	2187	-0-	-3	-0-	200	1	N	-0-			-0-
12	2387 X	1207	-0-	-1180	-0-	86	1	N	-0-			-0-
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-			-0-
*02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		15B	RRCID ->	291031	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2586 - 2995
09	3090 X	2651	-0-	-439	-0-	197	1	N	-0-			-0-
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-			-0-
11	3420 X	2846	-0-	-574	-0-	268	1	N	-0-			-0-
12	3534 X	2676	-0-	-858	-0-	261	1	N	-0-			-0-
01	3534 X	2434	-0-	-1100	-0-	223	1	N	-0-			-0-
*02	3074 X	2537	-0-	-537	-0-	229	1	N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		271C	RRCID ->	291037	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2820 - 3326
09	3540 X	2658	-0-	-882	-0-	270	1	N	-0-			-0-
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-			-0-
11	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	270	1	N	-0-			-0-
12	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	279	1	N	-0-			-0-
01	3193 X	713	-0-	-2480	-0-	81	1	N	-0-			-0-
*02	2987 X	201	-0-	-2786	-0-	201	2	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779 - 3331
09	3450 X	2220	-0-	-1230	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
11	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-			-0-
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	634	-0-	-2156	-0-	634	2	N	-0-			-0-
*02	2610 X	830	-0-	-1780	-0-	830	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858 - 3342
09	4620 X	4164	-0-	-456	-0-	270	1	N	-0-			-0-
10	8339 X	4684	-0-	-3655	-0-	279	1	N	-0-			-0-
11	8070 X	4133	-0-	-3937	-0-	270	1	N	-0-			-0-
12	8339 X	2835	-0-	-5504	-0-	279	1	N	-0-			-0-
01	4681 X	279	-0-	-4402	-0-	279	1	N	-0-			-0-
*02	4379 X	2972	-0-	-1407	-0-	261	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SNEED, J. T.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
						(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE	
09		3210 X	1682	-0-	-1528	-0-		1682	2		N	-0-	
10		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		3543	2		N	-0-	
11		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-		2989	2		N	-0-	
12		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-		2870	2		N	-0-	
01		3317 X	2843	-0-	-474	-0-		2843	2		N	-0-	
*02		3103 X	2226	-0-	-877	-0-		2226	2		N	-0-	

TROUTMAN, G. L.													
WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326													
09		4350 X	2691	-0-	-1659	-0-		270	1	2421	2	N	-0-
10		4495 X	3533	-0-	-962	-0-		279	1	3254	2	N	-0-
11		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		270	1	2873	2	N	-0-
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-		279	1	2840	2	N	-0-
01		3534 X	994	-0-	-2540	-0-		279	1	715	2	N	-0-
*02		3306 X	1059	-0-	-2247	-0-		261	1	798	2	N	-0-

COON, R. S.													
WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290													
09		3030 X	2226	-0-	-804	-0-		194	1	2032	2	N	-0-
10		2883 X	2766	-0-	-117	-0-		279	1	2487	2	N	-0-
11		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-		270	1	2283	2	N	-0-
12		2604 X	2545	-0-	-59	-0-		279	1	2266	2	N	-0-
01		2759 X	1967	-0-	-792	-0-		279	1	1688	2	N	-0-
*02		2581 X	2284	-0-	-297	-0-		245	1	2039	2	N	-0-

BIVINS													
WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582													
09		1560 N	1518	-0-	-42	-0-		1518	2		N	-0-	
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		1528	2		N	-0-	
11		1530 N	1442	-0-	-88	-0-		1442	2		N	-0-	
12		1581 N	1459	-0-	-122	-0-		1459	2		N	-0-	
01		1519 N	1455	-0-	-64	-0-		1455	2		N	-0-	
*02		1392 N	1363	-0-	-29	-0-		1363	2		N	-0-	

BIVINS													
WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475													
09		1050 X	973	-0-	-77	-0-		973	2		N	-0-	
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	2		N	-0-	
11		990 N	914	-0-	-76	-0-		914	2		N	-0-	
12		992 N	919	-0-	-73	-0-		919	2		N	-0-	
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2		N	-0-	
*02		870 N	830	-0-	-40	-0-		830	2		N	-0-	

BIVINS													
WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623													
09		5040 X	4806	-0-	-234	-0-		4806	2		N	-0-	
10		5177 X	4858	-0-	-319	-0-		4858	2		N	-0-	
11		4950 X	4542	-0-	-408	-0-		4542	2		N	-0-	
12		5022 X	4563	-0-	-459	-0-		4563	2		N	-0-	
01		5022 X	3781	-0-	-1241	-0-		3781	2		N	-0-	
*02		4640 X	3566	-0-	-1074	-0-		3566	2		N	-0-	

FEE													
WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770													
09		3540 X	2926	-0-	-614	-0-		2926	2		N	-0-	
10		3999 X	2908	-0-	-1091	-0-		2908	2		N	-0-	
11		3870 X	2715	-0-	-1155	-0-		2715	2		N	-0-	
12		3999 X	2390	-0-	-1609	-0-		2390	2		N	-0-	
01		3069 X	2402	-0-	-667	-0-		2402	2		N	-0-	
*02		2842 X	2434	-0-	-408	-0-		2434	2		N	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1590 X	1455	-0-	-135	-0-	1455 2			N	-0-	-0-
10		2759 N	1462	-0-	-1297	-0-	1462 2			N	-0-	-0-
11		1470 N	1373	-0-	-97	-0-	1373 2			N	-0-	-0-
12		1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330 2			N	-0-	-0-
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			N	-0-	-0-
*02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N	-0-	-0-

FEE												
WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623												
09		3240 X	3181	-0-	-59	-0-	3181 2			N	-0-	-0-
10		3348 X	3218	-0-	-130	-0-	3218 2			N	-0-	-0-
11		3240 X	2843	-0-	-397	-0-	2843 2			N	-0-	-0-
12		3286 X	2809	-0-	-477	-0-	2809 2			N	-0-	-0-
01		3286 X	1670	-0-	-1616	-0-	1670 2			N	-0-	-0-
*02		3074 X	2594	-0-	-480	-0-	2594 2			N	-0-	-0-

FEE												
WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714												
09		3270 X	2983	-0-	-287	-0-	2983 2			N	-0-	-0-
10		3379 X	2930	-0-	-449	-0-	2930 2			N	-0-	-0-
11		3030 X	2790	-0-	-240	-0-	2790 2			N	-0-	-0-
12		3131 X	2716	-0-	-415	-0-	2716 2			N	-0-	-0-
01		3131 X	2393	-0-	-738	-0-	2393 2			N	-0-	-0-
*02		2871 X	2226	-0-	-645	-0-	2226 2			N	-0-	-0-

READ												
WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111												
09		3510 X	3224	-0-	-286	-0-	3224 2			N	-0-	-0-
10		3596 X	3245	-0-	-351	-0-	3245 2			N	-0-	-0-
11		3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2966 2			N	-0-	-0-
12		3441 X	2926	-0-	-515	-0-	2926 2			N	-0-	-0-
01		3441 X	2749	-0-	-692	-0-	2749 2			N	-0-	-0-
*02		3103 X	2673	-0-	-430	-0-	2673 2			N	-0-	-0-

READ												
WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148												
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2			N	-0-	-0-
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2			N	-0-	-0-
11		3540 X	3327	-0-	-213	-0-	3327 2			N	-0-	-0-
12		3658 X	3270	-0-	-388	-0-	3270 2			N	-0-	-0-
01		3658 X	3117	-0-	-541	-0-	3117 2			N	-0-	-0-
*02		3306 X	2927	-0-	-379	-0-	2927 2			N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158												
09		2700 X	1838	-0-	-862	-0-	1838 2			N	-0-	-0-
10		2790 X	1684	-0-	-1106	-0-	1684 2			N	-0-	-0-
11		2700 X	1493	-0-	-1207	-0-	1493 2			N	-0-	-0-
12		2139 X	1465	-0-	-674	-0-	1465 2			N	-0-	-0-
01		2139 X	973	-0-	-1166	-0-	973 2			N	-0-	-0-
*02		1769 X	1721	-0-	-48	-0-	1721 2			N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696												
09		1110 X	980	-0-	-130	-0-	980 2			N	-0-	-0-
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2			N	-0-	-0-
11		990 N	909	-0-	-81	-0-	909 2			N	-0-	-0-
12		1023 N	909	-0-	-114	-0-	909 2			N	-0-	-0-
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2			N	-0-	-0-
*02		870 N	839	-0-	-31	-0-	839 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218										
SNEED													WELL #: 43A		RRCID -> 292006		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2330 - 2932		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
09		1800 X	1628	-0-	-172	-0-	360	1	1268	2	N	-0-					-0-						
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	372	1	1330	2	N	-0-					-0-						
11		1650 N	1529	-0-	-121	-0-	352	1	1177	2	N	-0-					-0-						
12		1674 N	1514	-0-	-160	-0-	372	1	1142	2	N	-0-					-0-						
01		1705 N	1316	-0-	-389	-0-	333	1	983	2	N	-0-					-0-						
*02		1479 N	1340	-0-	-139	-0-	335	1	1005	2	N	-0-					-0-						

SNEED -C-													WELL #: 46C		RRCID -> 292029		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2286 - 3119		
09		1740 X	1650	-0-	-90	-0-	360	1	1290	2	N	-0-					-0-						
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	362	1	1298	2	N	-0-					-0-						
11		1710 N	1510	-0-	-200	-0-	360	1	1150	2	N	-0-					-0-						
12		1705 N	1498	-0-	-207	-0-	372	1	1126	2	N	-0-					-0-						
01		1674 N	1360	-0-	-314	-0-	341	1	1019	2	N	-0-					-0-						
*02		1450 N	1235	-0-	-215	-0-	305	1	930	2	N	-0-					-0-						

SNEED													WELL #: 44A		RRCID -> 292038		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 2957		PERF. 2347 - 2957		
09		2730 X	2520	-0-	-210	-0-	360	1	2160	2	N	-0-					-0-						
10		6014 X	2536	-0-	-3478	-0-	372	1	2164	2	N	-0-					-0-						
11		5820 X	2187	-0-	-3633	-0-	360	1	1827	2	N	-0-					-0-						
12		6014 X	2180	-0-	-3834	-0-	372	1	1808	2	N	-0-					-0-						
01		2759 X	2170	-0-	-589	-0-	372	1	1798	2	N	-0-					-0-						
*02		2436 X	2017	-0-	-419	-0-	348	1	1669	2	N	-0-					-0-						

SNEED -C-													WELL #: 41A		RRCID -> 292039		COMPL. DATE 09/15/2021		TOTAL DEPTH 2941		PERF. 2349 - 2941		
09		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	360	1	1789	2	N	-0-					-0-						
10		5363 X	2146	-0-	-3217	-0-	372	1	1774	2	N	-0-					-0-						
11		5190 X	1944	-0-	-3246	-0-	360	1	1584	2	N	-0-					-0-						
12		5363 X	1947	-0-	-3416	-0-	372	1	1575	2	N	-0-					-0-						
01		2573 X	1775	-0-	-798	-0-	372	1	1403	2	N	-0-					-0-						
*02		2088 X	1628	-0-	-460	-0-	348	1	1280	2	N	-0-					-0-						

SPURLOCK													WELL #: 10		RRCID -> 292051		COMPL. DATE 11/15/2021		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 2913 - 3080		
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	N	14	10	1			11						
							15	9															
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	9	N	17	17	1			11						
11		150 N	33	-0-	-117	-0-	15	1	18	9	N	16	19	1			8						
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	N	29	23	1			14						
							32	9															
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	N	21	24	1			11						
							23	9															
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	N	16	17	1			10						
							18	9															

SNEED													WELL #: 44C		RRCID -> 292052		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2332 - 2970		
09		2640 X	2496	-0-	-144	-0-	360	1	2136	2	N	-0-					-0-						
10		2728 X	2529	-0-	-199	-0-	372	1	2157	2	N	-0-					-0-						
11		2580 X	2322	-0-	-258	-0-	360	1	1962	2	N	-0-					-0-						
12		2604 X	2294	-0-	-310	-0-	372	1	1922	2	N	-0-					-0-						
01		2604 X	2083	-0-	-521	-0-	372	1	1711	2	N	-0-					-0-						
*02		2407 X	2027	-0-	-380	-0-	348	1	1679	2	N	-0-					-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED P		WELL #: S 7		RRCID -> 292053		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-
11	780 N	642	-0-	-138	-0-	642	2	N	-0-		-0-
12	806 N	556	-0-	-250	-0-	556	2	N	-0-		-0-
01	775 N	535	-0-	-240	-0-	535	2	N	-0-		-0-
*02	609 N	500	-0-	-109	-0-	500	2	N	-0-		-0-

SNEED JT		WELL #: 45B		RRCID -> 292054		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034			
09	2580 X	2412	-0-	-168	-0-	360	1	2052	2	N	-0-
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	372	1	1616	2	N	-0-
11	2490 N	2450	-0-	-40	-0-	360	1	2090	2	N	-0-
12	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	372	1	2009	2	N	-0-
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	372	1	1794	2	N	-0-
*02	2378 N	1941	-0-	-437	-0-	348	1	1593	2	N	-0-

SNEED -C-		WELL #: 46A		RRCID -> 292055		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140			
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	360	1	1627	2	N	-0-
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	372	1	1507	2	N	-0-
11	1980 N	1719	-0-	-261	-0-	349	1	1370	2	N	-0-
12	2046 N	1808	-0-	-238	-0-	372	1	1436	2	N	-0-
01	1891 N	1523	-0-	-368	-0-	358	1	1165	2	N	-0-
*02	1653 N	1358	-0-	-295	-0-	332	1	1026	2	N	-0-

SNEED		WELL #: 24B		RRCID -> 292056		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867			
09	1950 X	1744	-0-	-206	-0-	360	1	1384	2	N	-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	372	1	1583	2	N	-0-
11	1980 N	1738	-0-	-242	-0-	360	1	1378	2	N	-0-
12	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	372	1	1347	2	N	-0-
01	1953 N	1443	-0-	-510	-0-	372	1	1071	2	N	-0-
*02	1682 N	1552	-0-	-130	-0-	348	1	1204	2	N	-0-

SNEED -C-		WELL #: 7B		RRCID -> 292062		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874			
09	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	359	1	1901	2	N	-0-
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	372	1	1914	2	N	-0-
11	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	348	1	1770	2	N	-0-
12	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	372	1	1798	2	N	-0-
01	2294 N	2056	-0-	-238	-0-	372	1	1684	2	N	-0-
*02	2059 N	1910	-0-	-149	-0-	344	1	1566	2	N	-0-

SNEED		WELL #: 25B		RRCID -> 292063		COMPL. DATE 09/25/2021		TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 2733			
09	3750 X	3051	-0-	-699	-0-	360	1	2691	2	N	-0-
10	3844 X	2955	-0-	-889	-0-	372	1	2583	2	N	-0-
11	3360 X	3041	-0-	-319	-0-	360	1	2681	2	N	-0-
12	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	372	1	2898	2	N	-0-
01	3348 X	2816	-0-	-532	-0-	372	1	2444	2	N	-0-
*02	2958 X	2840	-0-	-118	-0-	348	1	2492	2	N	-0-

SNEED -A-		WELL #: 21B		RRCID -> 292084		COMPL. DATE 09/15/2021		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 3145			
09	2040 X	1984	-0-	-56	-0-	360	1	1624	2	N	-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	372	1	1705	2	N	-0-
11	2010 N	1890	-0-	-120	-0-	360	1	1530	2	N	-0-
12	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	372	1	1588	2	N	-0-
01	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	372	1	1501	2	N	-0-
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	348	1	1499	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2474 - 3525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2070 N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2076	-0-	-869	-0-	2076	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	1116	-0-	-1734	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2096	-0-	-849	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
01		2077 X	1918	-0-	-159	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
*02		1943 X	1734	-0-	-209	-0-	1734	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2916 - 3289	
09		2640 X	2561	-0-	-79	-0-	2561	2	N	-0-			-0-
10		2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
11		2610 X	2476	-0-	-134	-0-	2476	2	N	-0-			-0-
12		2697 X	2496	-0-	-201	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
01		2697 X	2363	-0-	-334	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
*02		2465 X	2266	-0-	-199	-0-	2266	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: S 9	RRCID ->	292176	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2265 - 3000	
09		1680 X	1586	-0-	-94	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
11		1620 N	1447	-0-	-173	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
12		1643 N	1458	-0-	-185	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1387	-0-	-194	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
*02		1392 N	1314	-0-	-78	-0-	1314	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 48D	RRCID ->	292198	COMPL. DATE	11/05/2021	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2074 - 2804	
09		3000 N	2340	-0-	-660	467	342	1	N	-0-			-0-
10		2880 N	2413	-0-	-467	-0-	359	1	N	-0-			-0-
11		2430 N	2179	-0-	-251	-0-	342	1	N	-0-			-0-
12		2418 N	2232	-0-	-186	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		2418 N	1895	-0-	-523	-0-	336	1	N	-0-			-0-
*02		2117 N	1971	-0-	-146	-0-	335	1	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 28C	RRCID ->	292211	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2266 - 3070	
09		2370 X	2175	-0-	-195	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			-0-
11		2280 N	2168	-0-	-112	-0-	360	1	N	-0-			-0-
12		2263 N	2107	-0-	-156	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		2387 N	2302	-0-	-85	-0-	372	1	N	-0-			-0-
*02		2088 N	1986	-0-	-102	-0-	348	1	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #: 5A	RRCID ->	292243	COMPL. DATE	11/18/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2221 - 3000	
09		2010 X	1952	-0-	-58	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			-0-
11		2010 N	1742	-0-	-268	-0-	360	1	N	-0-			-0-
12		2015 N	1783	-0-	-232	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		1953 N	1330	-0-	-623	-0-	372	1	N	-0-			-0-
*02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 43D	RRCID ->	292247	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2232 - 2922	
09		1890 X	1774	-0-	-116	-0-	356	1	N	-0-			-0-
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-			-0-
11		1710 N	1615	-0-	-95	-0-	326	1	N	-0-			-0-
12		1829 N	1690	-0-	-139	-0-	360	1	N	-0-			-0-
01		1767 N	1520	-0-	-247	-0-	313	1	N	-0-			-0-
*02		1566 N	1484	-0-	-82	-0-	317	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		8D	RRCID ->	292251	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2362 - 3139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3510 X	3069	-0-	-441	-0-	360 1	2709 2	N	-0-			-0-
10		3627 X	2997	-0-	-630	-0-	372 1	2625 2	N	-0-			-0-
11		3510 X	3097	-0-	-413	-0-	360 1	2737 2	N	-0-			-0-
12		3286 X	2684	-0-	-602	-0-	372 1	2312 2	N	-0-			-0-
01		3162 X	2903	-0-	-259	-0-	372 1	2531 2	N	-0-			-0-
*02		2987 X	2744	-0-	-243	-0-	348 1	2396 2	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		4B	RRCID ->	292253	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2360 - 2850	
09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
10		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
11		3480 X	3232	-0-	-248	-0-	3232 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	3462	-0-	-103	-0-	3462 2		N	-0-			-0-
01		3658 X	3152	-0-	-506	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
*02		3422 X	2825	-0-	-597	-0-	2825 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1BB	RRCID ->	292254	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2332 - 2900	
09		2880 X	1602	-0-	-1278	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-			-0-
11		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
12		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-			-0-
01		3038 X	2264	-0-	-774	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
*02		2842 X	2404	-0-	-438	-0-	2404 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		41B	RRCID ->	292259	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2358 - 2900	
09		1620 X	1474	-0-	-146	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1402	-0-	-158	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1280	-0-	-239	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
*02		1363 N	1139	-0-	-224	-0-	1139 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2254 - 2850	
09		3300 X	1221	-0-	-2079	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
10		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
12		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
01		3410 X	2080	-0-	-1330	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
*02		3190 X	1689	-0-	-1501	-0-	1689 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2248 - 2900	
09		2430 X	1650	-0-	-780	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-			-0-
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
01		2542 N	2125	-0-	-417	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
*02		2291 N	1850	-0-	-441	-0-	1850 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	292275	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2190 - 2800	
09		2910 X	1153	-0-	-1757	-0-	360 1	793 2	N	-0-			-0-
10		4681 X	1764	-0-	-2917	-0-	222 1	1542 2	N	-0-			-0-
11		4530 X	279	-0-	-4251	-0-	18 1	261 2	N	-0-			-0-
12		4681 X	2635	-0-	-2046	-0-	270 1	2365 2	N	-0-			-0-
01		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	366 1	2844 2	N	-0-			-0-
*02		1653 X	1485	-0-	-168	-0-	180 1	1305 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2239 -	2800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2790 X	1457	-0-	-1333	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-			-0-
11		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
12		2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2536 2		N	-0-			-0-
01		2821 X	2315	-0-	-506	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
*02		2639 X	2108	-0-	-531	-0-	2108 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2356 -	2900	
09		3240 X	1732	-0-	-1508	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			-0-
12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
01		3348 X	2978	-0-	-370	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
*02		3132 X	2606	-0-	-526	-0-	2606 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2410 -	2900	
09		2070 X	1877	-0-	-193	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
10		5208 X	1894	-0-	-3314	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
11		5040 X	1799	-0-	-3241	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
12		5208 X	1784	-0-	-3424	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
01		1984 X	1619	-0-	-365	-0-	1619 2		N	-0-			-0-
*02		1827 X	1578	-0-	-249	-0-	1578 2		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2494 -	3150	
09		2640 X	326	-0-	-2314	-0-	326 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3351	-0-	251	251	3351 2		N	-0-			-0-
11		2421 N	2170	-0-	-251	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
01		2945 X	2248	-0-	-697	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
*02		2755 X	1926	-0-	-829	-0-	1926 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2799 -	3320	
09		2340 X	1474	-0-	-866	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
10		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
11		1800 N	1481	-0-	-319	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
01		1891 N	730	-0-	-1161	-0-	730 2		N	-0-			-0-
*02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2408 -	3218	
09		3480 X	847	-0-	-2633	-0-	847 2		N	-0-			-0-
10		3348 X	3345	-0-	-3	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2678	-0-	-82	-0-	2678 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2674	-0-	-178	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
01		3348 X	2303	-0-	-1045	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
*02		3132 X	2056	-0-	-1076	-0-	2056 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2813 -	3360	
09		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-			-0-
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-			-0-
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			-0-
12		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
01		3472 X	760	-0-	-2712	-0-	760 2		N	-0-			-0-
*02		3248 X	2133	-0-	-1115	-0-	2133 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SCHLEE				WELL #: 271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2758 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4620 X	3404	-0-	-1216	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
10		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	N	-0-			-0-
01		4061 X	1305	-0-	-2756	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
*02		3799 X	1881	-0-	-1918	-0-	1881	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: 230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2780 - 3320	
09		3900 X	2014	-0-	-1886	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
10		4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	2785	2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2321	-0-	-709	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
12		2666 X	2375	-0-	-291	-0-	2375	2	N	-0-			-0-
01		2666 X	785	-0-	-1881	-0-	785	2	N	-0-			-0-
*02		2610 X	178	-0-	-2432	-0-	178	2	N	-0-			-0-

FOSTER				WELL #: 240 D	RRCID ->	292449	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2838 - 3100	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
11		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
12		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
01		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-
*02		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-			-0-

GOBER				WELL #: 12C	RRCID ->	292506	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2497 - 3050	
09		4170 X	3184	-0-	-986	-0-	3184	2	N	-0-			-0-
10		4247 X	3653	-0-	-594	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2	N	-0-			-0-
12		3348 X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2	N	-0-			-0-
01		3658 X	2983	-0-	-675	-0-	2983	2	N	-0-			-0-
*02		3625 X	2922	-0-	-703	-0-	2922	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #: 3B	RRCID ->	292548	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2624 - 3050	
09		3240 X	2410	-0-	-830	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
10		3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
11		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-			-0-
12		2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
01		2976 X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2	N	-0-			-0-
*02		2784 X	2403	-0-	-381	-0-	2403	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 23D	RRCID ->	292549	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2279 - 2900	
09		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
10		3379 X	2074	-0-	-1305	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
11		3270 X	1793	-0-	-1477	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
12		3379 X	1953	-0-	-1426	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
01		2201 X	1590	-0-	-611	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
*02		1943 X	1436	-0-	-507	-0-	1436	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 1F	RRCID ->	292551	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2278 - 2750	
09		2550 X	2308	-0-	-242	-0-	361	1	N	-0-			-0-
10		2542 X	2433	-0-	-109	-0-	403	1	N	-0-			-0-
11		2430 X	2241	-0-	-189	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12		2418 X	2231	-0-	-187	-0-	398	1	N	-0-			-0-
01		2418 X	2107	-0-	-311	-0-	403	1	N	-0-			-0-
*02		2262 X	2187	-0-	-75	-0-	377	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -B-				WELL #:	4002A	RRCID ->	292569	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2388 - 3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2730 X	2657	-0-	-73	-0-	390 1	2267 2	N	-0-			-0-
10		2790 X	2626	-0-	-164	-0-	392 1	2234 2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2283	-0-	-387	-0-	373 1	1910 2	N	-0-			-0-
12		2759 X	2054	-0-	-705	-0-	400 1	1654 2	N	-0-			-0-
01		2759 X	1768	-0-	-991	-0-	317 1	1451 2	N	-0-			-0-
*02		2581 X	2098	-0-	-483	-0-	377 1	1721 2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	1E	RRCID ->	292635	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2360 - 2800
09		2460 X	2194	-0-	-266	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
10		2542 X	2163	-0-	-379	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
11		2430 X	1637	-0-	-793	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
12		2356 X	2167	-0-	-189	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
01		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			-0-
*02		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #:	S 52D	RRCID ->	292655	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL DEPTH	2789	PERF.	2076 - 2789
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
*02		609 N	545	-0-	-64	-0-	545 2		N	-0-			-0-

BENNETT B				WELL #:	22D	RRCID ->	292775	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2422 - 2900
09		3390 X	3079	-0-	-311	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3264	-0-	-239	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
11		3330 X	3081	-0-	-249	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
12		3379 X	3129	-0-	-250	-0-	3129 2		N	-0-			-0-
01		3379 X	2971	-0-	-408	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
*02		3045 X	2879	-0-	-166	-0-	2879 2		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	4002B	RRCID ->	292776	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2354 - 3000
09		3330 X	3132	-0-	-198	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
10		3410 X	3194	-0-	-216	-0-	403 1	2791 2	N	-0-			-0-
11		3300 X	3014	-0-	-286	-0-	390 1	2624 2	N	-0-			-0-
12		3379 X	3038	-0-	-341	-0-	401 1	2637 2	N	-0-			-0-
01		3224 X	2735	-0-	-489	-0-	403 1	2332 2	N	-0-			-0-
*02		3016 X	2715	-0-	-301	-0-	377 1	2338 2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	2B	RRCID ->	292787	COMPL. DATE	04/13/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2384 - 3000
09		2730 X	2494	-0-	-236	-0-	2494 2		N	-0-			-0-
10		2728 X	2593	-0-	-135	-0-	403 1	2190 2	N	-0-			-0-
11		2580 X	2355	-0-	-225	-0-	390 1	1965 2	N	-0-			-0-
12		2666 X	2340	-0-	-326	-0-	402 1	1938 2	N	-0-			-0-
01		2573 X	2089	-0-	-484	-0-	403 1	1686 2	N	-0-			-0-
*02		2436 X	1525	-0-	-911	-0-	16 1	1509 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	5040B	RRCID ->	292797	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2397 - 3050
09		1650 X	1474	-0-	-176	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	372 1	1160 2	N	-0-			-0-
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	360 1	1004 2	N	-0-			-0-
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	372 1	949 2	N	-0-			-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	372 1	1025 2	N	-0-			-0-
*02		1305 N	1228	-0-	-77	-0-	348 1	880 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WALKER -A-				WELL #:	6C	RRCID ->	292871	COMPL. DATE	05/04/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2292 - 2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 X	2846	-0-	-154	-0-	2846	2		N	-0-		-0-
10		3007 X	2834	-0-	-173	-0-	372	1	2462	2	N	-0-	-0-
11		2820 X	2758	-0-	-62	-0-	360	1	2398	2	N	-0-	-0-
12		2914 X	2784	-0-	-130	-0-	372	1	2412	2	N	-0-	-0-
01		2945 X	2754	-0-	-191	-0-	372	1	2382	2	N	-0-	-0-
*02		2755 X	2423	-0-	-332	-0-	348	1	2075	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	39C	RRCID ->	293101	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2122 - 3050	
09		2190 X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2		N	-0-		-0-
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	403	1	1709	2	N	-0-	-0-
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	390	1	1591	2	N	-0-	-0-
12		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	403	1	1570	2	N	-0-	-0-
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	403	1	1486	2	N	-0-	-0-
*02		1914 N	1655	-0-	-259	-0-	361	1	1294	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	39A	RRCID ->	293103	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2115 - 3050	
09		1440 X	1290	-0-	-150	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		-0-
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-		-0-
*02		1189 N	1044	-0-	-145	-0-	1044	2		N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #:	8C	RRCID ->	293148	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2377 - 3140	
09		3180 X	2693	-0-	-487	-0-	2693	2		N	-0-		-0-
10		3193 X	2689	-0-	-504	-0-	372	1	2317	2	N	-0-	-0-
11		2790 X	2464	-0-	-326	-0-	360	1	2104	2	N	-0-	-0-
12		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	372	1	2179	2	N	-0-	-0-
01		2883 X	2451	-0-	-432	-0-	372	1	2079	2	N	-0-	-0-
*02		2610 X	2136	-0-	-474	-0-	348	1	1788	2	N	-0-	-0-

SNEED				WELL #:	26A	RRCID ->	293151	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2320 - 2741	
09		5130 X	4452	-0-	-678	-0-	355	1	4097	2	N	-0-	-0-
10		5084 X	4544	-0-	-540	-0-	360	1	4184	2	N	-0-	-0-
11		4890 X	4430	-0-	-460	-0-	360	1	4070	2	N	-0-	-0-
12		4867 X	4512	-0-	-355	-0-	372	1	4140	2	N	-0-	-0-
01		4867 X	4197	-0-	-670	-0-	372	1	3825	2	N	-0-	-0-
*02		4292 X	3889	-0-	-403	-0-	348	1	3541	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	8B	RRCID ->	293152	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2379 - 3100	
09		2370 X	2246	-0-	-124	-0-	360	1	1886	2	N	-0-	-0-
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	372	1	1881	2	N	-0-	-0-
11		2280 N	2170	-0-	-110	-0-	360	1	1810	2	N	-0-	-0-
12		2325 N	2152	-0-	-173	-0-	372	1	1780	2	N	-0-	-0-
01		2263 N	2117	-0-	-146	-0-	372	1	1745	2	N	-0-	-0-
*02		2088 N	2007	-0-	-81	-0-	348	1	1659	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	7C	RRCID ->	293169	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2333 - 3150	
09		3780 X	3135	-0-	-645	-0-	360	1	2775	2	N	-0-	-0-
10		3875 X	3257	-0-	-618	-0-	372	1	2885	2	N	-0-	-0-
11		3300 X	2946	-0-	-354	-0-	360	1	2586	2	N	-0-	-0-
12		3441 X	2946	-0-	-495	-0-	372	1	2574	2	N	-0-	-0-
01		3441 X	3008	-0-	-433	-0-	372	1	2636	2	N	-0-	-0-
*02		3045 X	2478	-0-	-567	-0-	348	1	2130	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED MS				WELL #:	23	RRCID ->	293170	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2392 - 2950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4740 X	4242	-0-	-498	-0-	360 1	3882 2	N	-0-			-0-
10		4619 X	4317	-0-	-302	-0-	372 1	3945 2	N	-0-			-0-
11		4500 X	4158	-0-	-342	-0-	360 1	3798 2	N	-0-			-0-
12		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	372 1	4397 2	N	-0-			-0-
01		4464 X	3950	-0-	-514	-0-	372 1	3578 2	N	-0-			-0-
*02		4089 X	3787	-0-	-302	-0-	348 1	3439 2	N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	20C	RRCID ->	293192	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2304 - 3200
09		2070 X	1878	-0-	-192	-0-	360 1	1518 2	N	-0-			-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	372 1	1431 2	N	-0-			-0-
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	360 1	1442 2	N	-0-			-0-
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	372 1	1331 2	N	-0-			-0-
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	372 1	1260 2	N	-0-			-0-
*02		1740 N	1508	-0-	-232	-0-	348 1	1160 2	N	-0-			-0-

THOMPSON T				WELL #:	63A	RRCID ->	293277	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2534 - 3350
09		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	360 1	1887 2	N	-0-			-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	367 1	1901 2	N	-0-			-0-
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	353 1	1725 2	N	-0-			-0-
12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	372 1	1871 2	N	-0-			-0-
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	264 1	1545 2	N	-0-			-0-
*02		2001 N	1791	-0-	-210	-0-	325 1	1466 2	N	-0-			-0-

JESTER				WELL #:	18D	RRCID ->	293303	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2496 - 3250
09		4350 X	3499	-0-	-851	-0-	357 1	3142 2	N	-0-			-0-
10		3348 X	3255	-0-	-93	-0-	328 1	2927 2	N	-0-			-0-
11		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	360 1	3294 2	N	-0-			-0-
12		3751 X	3546	-0-	-205	-0-	352 1	3194 2	N	-0-			-0-
01		3658 X	3249	-0-	-409	-0-	277 1	2972 2	N	-0-			-0-
*02		3538 X	3091	-0-	-447	-0-	315 1	2776 2	N	-0-			-0-

SNEED -A-				WELL #:	21C	RRCID ->	293329	COMPL. DATE	05/19/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2296 - 3200
09		2940 X	2663	-0-	-277	-0-	360 1	2303 2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2727	-0-	-187	-0-	372 1	2355 2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2609	-0-	-151	-0-	360 1	2249 2	N	-0-			-0-
12		2821 X	2627	-0-	-194	-0-	372 1	2255 2	N	-0-			-0-
01		2790 X	2482	-0-	-308	-0-	372 1	2110 2	N	-0-			-0-
*02		2581 X	2187	-0-	-394	-0-	348 1	1839 2	N	-0-			-0-

FEE				WELL #:	S 51B	RRCID ->	293396	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2111 - 2886
09		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-			-0-
10		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			-0-
12		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
01		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
*02		1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			N	-0-			-0-

FEE				WELL #:	S 5	RRCID ->	293427	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2171 - 3150
09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-			-0-
01		2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726 2		N	-0-			-0-
*02		2726 X	2644	-0-	-82	-0-	2644 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		S 11D	RRCID ->	293473	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2207 - 3150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8310 X	6166	-0-	-2144	-0-	6166	2	N	-0-			-0-
10		7223 X	5996	-0-	-1227	-0-	5996	2	N	-0-			-0-
11		6990 X	5647	-0-	-1343	-0-	5647	2	N	-0-			-0-
12		6665 X	5705	-0-	-960	-0-	5705	2	N	-0-			-0-
01		6665 X	5072	-0-	-1593	-0-	5072	2	N	-0-			-0-
*02		5974 X	5107	-0-	-867	-0-	5107	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 1A	RRCID ->	293585	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2082 - 3050	
09		3360 X	3169	-0-	-191	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
10		3596 X	3251	-0-	-345	-0-	3251	2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
12		3441 X	3096	-0-	-345	-0-	3096	2	N	-0-			-0-
01		3286 X	3065	-0-	-221	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
*02		3074 X	2817	-0-	-257	-0-	2817	2	N	-0-			-0-

BRENT T		WELL #:		23A	RRCID ->	293591	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2512 - 3275	
09		1260 X	1196	-0-	-64	-0-	344	1	N	-0-			-0-
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	367	1	N	-0-			-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-			-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			-0-
*02		1102 N	993	-0-	-109	-0-	329	1	N	-0-			-0-

BRENT T		WELL #:		23B	RRCID ->	293592	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2471 - 3275	
09		3090 X	2816	-0-	-274	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10		3100 X	2417	-0-	-683	-0-	301	1	N	-0-			-0-
11		3060 X	2164	-0-	-896	-0-	277	1	N	-0-			-0-
12		3162 X	2794	-0-	-368	-0-	348	1	N	-0-			-0-
01		2914 X	2412	-0-	-502	-0-	372	1	N	-0-			-0-
*02		2726 X	2246	-0-	-480	-0-	266	1	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		S 2	RRCID ->	293621	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2118 - 3050	
09		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
10		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	-0-			-0-
11		4500 X	4356	-0-	-144	-0-	4356	2	N	-0-			-0-
12		4650 X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2	N	-0-			-0-
01		4650 X	4106	-0-	-544	-0-	4106	2	N	-0-			-0-
*02		4234 X	3982	-0-	-252	-0-	3982	2	N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		18B	RRCID ->	293628	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2546 - 3275	
09		2670 X	2038	-0-	-632	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
10		2728 X	1735	-0-	-993	-0-	276	1	N	-0-			-0-
11		2640 X	1974	-0-	-666	-0-	353	1	N	-0-			-0-
12		2170 X	2058	-0-	-112	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		2170 X	1545	-0-	-625	-0-	213	1	N	-0-			-0-
*02		1972 X	1719	-0-	-253	-0-	321	1	N	-0-			-0-

READ		WELL #:		S 4	RRCID ->	293638	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2272 - 3114	
09		3450 X	3290	-0-	-160	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
10		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2	N	-0-			-0-
11		3420 X	3100	-0-	-320	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
12		3410 X	3133	-0-	-277	-0-	3133	2	N	-0-			-0-
01		3410 X	2858	-0-	-552	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
*02		3190 X	2861	-0-	-329	-0-	2861	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
MASTERTSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		3390 X	2880	-0-	-510	-0-	2880	2			N	-0-				-0-
10		3441 X	2815	-0-	-626	-0-	2815	2			N	-0-				-0-
11		3330 X	2661	-0-	-669	-0-	2661	2			N	-0-				-0-
12		3069 X	2573	-0-	-496	-0-	2573	2			N	-0-				-0-
01		3069 X	2494	-0-	-575	-0-	2494	2			N	-0-				-0-
*02		2784 X	2238	-0-	-546	-0-	2238	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325																

09		7140 X	6587	-0-	-553	-0-	6587	2			N	-0-				-0-
10		7378 X	6449	-0-	-929	-0-	6449	2			N	-0-				-0-
11		6990 X	6749	-0-	-241	-0-	6749	2			N	-0-				-0-
12		6975 X	6325	-0-	-650	-0-	6325	2			N	-0-				-0-
01		6820 X	6171	-0-	-649	-0-	6171	2			N	-0-				-0-
*02		6525 X	6137	-0-	-388	-0-	6137	2			N	-0-				-0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250																

09		2190 X	1927	-0-	-263	-0-	1927	2			N	-0-				-0-
10		2263 X	1949	-0-	-314	-0-	362	1	1587	2	N	-0-				-0-
11		2130 X	1841	-0-	-289	-0-	360	1	1481	2	N	-0-				-0-
12		2201 X	1601	-0-	-600	-0-	340	1	1261	2	N	-0-				-0-
01		2046 X	1527	-0-	-519	-0-	254	1	1273	2	N	-0-				-0-
*02		1856 X	1599	-0-	-257	-0-	328	1	1271	2	N	-0-				-0-

MASTERTSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 3000																

09		3060 X	2752	-0-	-308	-0-	2752	2			N	-0-				-0-
10		3038 X	2834	-0-	-204	-0-	2834	2			N	-0-				-0-
11		3030 X	2663	-0-	-367	-0-	2663	2			N	-0-				-0-
12		3131 X	2464	-0-	-667	-0-	2464	2			N	-0-				-0-
01		2914 X	2160	-0-	-754	-0-	2160	2			N	-0-				-0-
*02		2668 X	2155	-0-	-513	-0-	2155	2			N	-0-				-0-

LONGANECKER WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236																

09		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-				-0-
10		2480 X	1732	-0-	-748	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
11		2400 X	1383	-0-	-1017	-0-	1383	2			N	-0-				-0-
12		3193 X	1439	-0-	-1754	-0-	1439	2			N	-0-				-0-
01		3193 X	1325	-0-	-1868	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
*02		2987 X	1218	-0-	-1769	-0-	1218	2			N	-0-				-0-

READ WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2080 - 3100																

09		6570 X	5881	-0-	-689	-0-	5881	2			N	-0-				-0-
10		6634 X	5868	-0-	-766	-0-	5868	2			N	-0-				-0-
11		6240 X	5555	-0-	-685	-0-	5555	2			N	-0-				-0-
12		5828 X	5700	-0-	-128	-0-	5700	2			N	-0-				-0-
01		6076 X	4687	-0-	-1389	-0-	4687	2			N	-0-				-0-
*02		5684 X	5085	-0-	-599	-0-	5085	2			N	-0-				-0-

SNEED P WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500																

09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
*02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED P		WELL #: S 58D		RRCID -> 293905		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-				-0-	
12		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				-0-	
01		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-				-0-	
*02		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				-0-	

SNEED P		WELL #: S 58C		RRCID -> 293982		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700								
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-				-0-	
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-				-0-	
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-				-0-	
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				-0-	
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-				-0-	
*02		986 N	914	-0-	-72	-0-	914	2		N	-0-				-0-	

SNEED P		WELL #: S 8		RRCID -> 294064		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 3200								
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-				-0-	
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				-0-	
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-				-0-	
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-	
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-				-0-	
*02		812 N	509	-0-	-303	-0-	509	2		N	-0-				-0-	

SNEED P		WELL #: S 13		RRCID -> 294091		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715								
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-				-0-	
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-	
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				-0-	
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-				-0-	
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-	
*02		464 N	222	-0-	-242	-0-	222	2		N	-0-				-0-	

THOMPSON		WELL #: S 24D		RRCID -> 294097		COMPL. DATE 09/17/2022		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2356 - 2902								
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				-0-	
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-	
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-	
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-	
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				-0-	
*02		319 N	280	-0-	-39	-0-	280	2		N	-0-				-0-	

THOMPSON		WELL #: S 24C		RRCID -> 294108		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2403 - 2902								
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-				-0-	
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-				-0-	
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-				-0-	
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-				-0-	
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-				-0-	
*02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-				-0-	

THOMPSON		WELL #: S 58D		RRCID -> 294109		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2657 - 3115								
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-	
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-	
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-	
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-	
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-	
*02		290 N	257	-0-	-33	-0-	257	2		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C.S. -A- WELL #: 10 RRCID -> 294143 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3130 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
*02	812 N	80	-0-	-732	-0-	80	2			N	-0-				-0-

KILLGORE WELL #: S 20D RRCID -> 294166 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2845 - 3650

09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-
*02	580 N	538	-0-	-42	-0-	538	2			N	-0-				-0-

FEE WELL #: S 4 RRCID -> 294182 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2054 - 3000

09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-				-0-
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-				-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-				-0-
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-				-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
*02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-				-0-

FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 2800

09	4200 X	3313	-0-	-887	-0-	3313	2			N	-0-				-0-
10	3689 X	3388	-0-	-301	-0-	3388	2			N	-0-				-0-
11	3600 X	3191	-0-	-409	-0-	3191	2			N	-0-				-0-
12	3720 X	3222	-0-	-498	-0-	3222	2			N	-0-				-0-
01	3658 X	2843	-0-	-815	-0-	2843	2			N	-0-				-0-
*02	3190 X	2763	-0-	-427	-0-	2763	2			N	-0-				-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 2753

09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	952	2	8	9	N	7	5	1		8
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11	13	1		6
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	756	2	17	9	N	15	13	1		8
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	811	2	15	9	N	14	16	1		6
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	8	1		6
*02	754 N	575	-0-	-179	-0-	563	2	12	9	N	11	9	1		8

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 2789

09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 2871

09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	2	9	9	N	8	6	1		9
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	N	9	18	1		-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1163	2	33	9	Y	30	20	1		10
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1274	2	25	9	Y	23	27	1		6
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	19	9	Y	17	15	1		8
*02	1160 N	888	-0-	-272	-0-	870	2	18	9	Y	16	15	1		9

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ETHELYN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 3350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		5550 X	4249	-0-	-1301	-0-	4249 2			N	-0-	-0-
10		5270 X	4129	-0-	-1141	-0-	4129 2			N	-0-	-0-
11		5100 X	2589	-0-	-2511	-0-	2589 2			N	-0-	-0-
12		4619 X	4378	-0-	-241	-0-	65 1	4313 2		N	-0-	-0-
01		4402 X	3912	-0-	-490	-0-	64 1	3848 2		N	-0-	-0-
*02		4118 X	3417	-0-	-701	-0-	65 1	3352 2		N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 2767												
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-	-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-	-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-	-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-	-0-
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-	-0-
*02		464 N	410	-0-	-54	-0-	410 2			N	-0-	-0-

STAN												
WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 3350												
09		4380 X	3543	-0-	-837	-0-	3543 2			N	-0-	-0-
10		4371 X	3477	-0-	-894	-0-	3477 2			N	-0-	-0-
11		4230 X	2142	-0-	-2088	-0-	2142 2			N	-0-	-0-
12		3813 X	3518	-0-	-295	-0-	53 1	3465 2		N	-0-	-0-
01		3658 X	3559	-0-	-99	-0-	58 1	3501 2		N	-0-	-0-
*02		3422 X	2783	-0-	-639	-0-	53 1	2730 2		N	-0-	-0-

ROREX												
WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 3342												
09		3720 X	3135	-0-	-585	-0-	3135 2			N	-0-	-0-
10		3720 X	3022	-0-	-698	-0-	3022 2			N	-0-	-0-
11		3600 X	1855	-0-	-1745	-0-	1855 2			N	-0-	-0-
12		3348 X	3219	-0-	-129	-0-	48 1	3171 2		N	-0-	-0-
01		3255 X	3140	-0-	-115	-0-	51 1	3089 2		N	-0-	-0-
*02		3045 X	2509	-0-	-536	-0-	48 1	2461 2		N	-0-	-0-

ROREX												
WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 3400												
09		4350 X	3408	-0-	-942	-0-	3408 2			N	-0-	-0-
10		4123 X	3313	-0-	-810	-0-	3313 2			N	-0-	-0-
11		3990 X	2028	-0-	-1962	-0-	2028 2			N	-0-	-0-
12		3689 X	3543	-0-	-146	-0-	53 1	3490 2		N	-0-	-0-
01		3534 X	3373	-0-	-161	-0-	55 1	3318 2		N	-0-	-0-
*02		3306 X	2673	-0-	-633	-0-	51 1	2622 2		N	-0-	-0-

ROREX												
WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 3350												
09		3210 X	2507	-0-	-703	-0-	2507 2			N	-0-	-0-
10		3131 X	2514	-0-	-617	-0-	2514 2			N	-0-	-0-
11		3030 X	1552	-0-	-1478	-0-	1552 2			N	-0-	-0-
12		2759 X	2639	-0-	-120	-0-	39 1	2600 2		N	-0-	-0-
01		2604 X	2377	-0-	-227	-0-	39 1	2338 2		N	-0-	-0-
*02		2436 X	1897	-0-	-539	-0-	36 1	1861 2		N	-0-	-0-

HENKEL												
WELL #: 241C RRCID -> 294578 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2668 - 3150												
09		3210 X	2766	-0-	-444	-0-	2766 2			N	-0-	-0-
10		3193 X	2560	-0-	-633	-0-	2560 1			N	-0-	-0-
11		3060 X	2298	-0-	-762	-0-	2298 2			N	-0-	-0-
12		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2			N	-0-	-0-
01		2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2764 2			N	-0-	-0-
*02		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HENKEL				WELL #: 241B	RRCID -> 294580	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2771	-		3225				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	-0-	1449	2		N	-0-				-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-				-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-				-0-
*02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				-0-

KELL				WELL #: 242A	RRCID -> 294595	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2771	-		3200				
09	2220 X	2139	-0-	-81	-0-	-0-	2139	2		N	-0-				-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-				-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-				-0-
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-				-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-				-0-
*02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-				-0-

LOR				WELL #: 243D	RRCID -> 294603	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2714	-		3215				
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-				-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-				-0-
*02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-				-0-

KELL				WELL #: 242B	RRCID -> 294607	COMPL. DATE 12/14/2022	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2769	-		3150				
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-				-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-				-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-				-0-
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-				-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-				-0-
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-				-0-

VENT				WELL #: 3B	RRCID -> 294669	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2647	-		3050				
09	11400 X	2457	-0-	-8943	-0-	-0-	2457	2		N	-0-				-0-
10	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-				-0-
11	1980 X	879	-0-	-1101	-0-	-0-	879	2		N	-0-				-0-
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-				-0-
01	2542 X	1083	-0-	-1459	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
*02	2378 X	1818	-0-	-560	-0-	-0-	1818	2		N	-0-				-0-

CARVER, C.S. -A-				WELL #: 15	RRCID -> 294672	COMPL. DATE 01/11/2022	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3144	-		3326				
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-				-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-				-0-
01	1240 N	493	-0-	-747	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-
*02	928 N	86	-0-	-842	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-

VENT				WELL #: 4A	RRCID -> 294750	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 2669	-		3102				
09	8250 X	1899	-0-	-6351	-0-	-0-	1899	2		N	-0-				-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-				-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-				-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-				-0-
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LOR		WELL #:		243B	RRCID ->	294843	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2761 - 3215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-			-0-
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
*02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		3D	RRCID ->	294853	COMPL. DATE	01/06/2023	TOTAL DEPTH	3004	PERF.	2512 - 3004	
09		5250 X	2589	-0-	-2661	-0-	2589	2	N	-0-			-0-
10		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-			-0-
12		2542 X	1839	-0-	-703	-0-	1839	2	N	-0-			-0-
01		2666 X	732	-0-	-1934	-0-	732	2	N	-0-			-0-
*02		3190 X	870	-0-	-2320	-0-	870	2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		5	RRCID ->	294875	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2717 - 3054	
09		2790 X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
10		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
12		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
01		2449 N	2106	-0-	-343	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
*02		2233 N	2041	-0-	-192	-0-	2041	2	N	-0-			-0-

ZELLA		WELL #:		16C	RRCID ->	294917	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2565 - 3050	
09		3360 X	1317	-0-	-2043	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
10		2728 N	2069	-0-	-659	-0-	2069	2	N	-0-			-0-
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
*02		1595 N	1529	-0-	-66	-0-	1529	2	N	-0-			-0-

HENKEL		WELL #:		241A	RRCID ->	294942	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2771 - 3200	
09		8400 X	3436	-0-	-4964	-0-	3436	2	N	-0-			-0-
10		3875 X	3139	-0-	-736	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
11		3750 X	2675	-0-	-1075	-0-	2675	2	N	-0-			-0-
12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2	N	-0-			-0-
01		3596 X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2	N	-0-			-0-
*02		3335 X	3175	-0-	-160	-0-	3175	2	N	-0-			-0-

ZELLA		WELL #:		16B	RRCID ->	294962	COMPL. DATE	01/25/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2523 - 3050	
09		3450 X	1372	-0-	-2078	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
10		2356 N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2	N	-0-			-0-
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
*02		1943 N	1558	-0-	-385	-0-	1558	2	N	-0-			-0-

ZELLA		WELL #:		16A	RRCID ->	294963	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2539 - 3050	
09		3150 X	1414	-0-	-1736	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
10		3069 N	1202	-0-	-1867	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
*02		1015 N	960	-0-	-55	-0-	960	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ETHELIN		WELL #:		272B	RRCID ->	294968	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2758 - 3334				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6900 X	3897	-0-	-3003	-0-	3897	2			N	-0-				-0-
10	4929 X	3848	-0-	-1081	-0-	3848	2			N	-0-				-0-
11	4770 X	2385	-0-	-2385	-0-	2385	2			N	-0-				-0-
12	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	61	1	4023	2	N	-0-				-0-
01	4030 X	2698	-0-	-1332	-0-	44	1	2654	2	N	-0-				-0-
*02	3770 X	1327	-0-	-2443	-0-	25	1	1302	2	N	-0-				-0-

PRISCILLA		WELL #:		9D	RRCID ->	295014	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2523 - 3000				
09	3900 X	1434	-0-	-2466	-0-	1434	2			N	-0-				-0-
10	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-0-
*02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				-0-

STEM		WELL #:		6D	RRCID ->	295042	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2712 - 3150				
09	4800 X	3362	-0-	-1438	-0-	3362	2			N	-0-				-0-
10	3596 X	3048	-0-	-548	-0-	3048	2			N	-0-				-0-
11	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2945	2			N	-0-				-0-
12	3596 X	2994	-0-	-602	-0-	2994	2			N	-0-				-0-
01	3596 X	1446	-0-	-2150	-0-	1446	2			N	-0-				-0-
*02	3248 X	2777	-0-	-471	-0-	2777	2			N	-0-				-0-

GOB		WELL #:		8B	RRCID ->	295049	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2661 - 3229				
09	5130 X	1949	-0-	-3181	-0-	1949	2			N	-0-				-0-
10	3255 X	1659	-0-	-1596	-0-	1659	2			N	-0-				-0-
11	2370 X	1678	-0-	-692	-0-	1678	2			N	-0-				-0-
12	2449 X	1830	-0-	-619	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
01	2139 X	769	-0-	-1370	-0-	769	2			N	-0-				-0-
*02	1885 X	1421	-0-	-464	-0-	1421	2			N	-0-				-0-

GOB		WELL #:		8C	RRCID ->	295050	COMPL. DATE	02/21/2023	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2565 - 3125				
09	7350 X	1735	-0-	-5615	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
10	2852 N	1778	-0-	-1074	-0-	1778	2			N	-0-				-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-				-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-				-0-
*02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-				-0-

PRISCILLA		WELL #:		9A	RRCID ->	295080	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2550 - 3000				
09	3900 X	2040	-0-	-1860	-0-	2040	2			N	-0-				-0-
10	2821 N	1764	-0-	-1057	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-				-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				-0-
*02	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-				-0-

LANGMACK		WELL #:		7C	RRCID ->	295081	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2680 - 3150				
09	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-				-0-
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-				-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-				-0-
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-				-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
*02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KEMPSON		WELL #:		3B	RRCID ->	295091	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2615 -	3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3750 X	2143	-0-	-1607	-0-	2143 2		N	-0-			-0-
10		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-			-0-
11		2550 N	2356	-0-	-194	-0-	2356 2		N	-0-			-0-
12		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-			-0-
01		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
*02		2291 N	2111	-0-	-180	-0-	2111 2		N	-0-			-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #:		8	RRCID ->	295092	COMPL. DATE	03/02/2023	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3026 -	3170	
09		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #:		7A	RRCID ->	295110	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2671 -	3200	
09		5520 X	4848	-0-	-672	-0-	4848 2		N	-0-			-0-
10		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
12		4123 X	4045	-0-	-78	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
01		4123 X	3425	-0-	-698	-0-	3425 2		N	-0-			-0-
*02		3857 X	3686	-0-	-171	-0-	3686 2		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		10	RRCID ->	295136	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2820 -	3111	
09		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			-0-
10		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-			-0-
11		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
12		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
01		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	228 1	2104 2	N	-0-			-0-
*02		1740 N	389	-0-	-1351	-0-	46 1	343 2	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		10A	RRCID ->	295156	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2625 -	3100	
09		4650 X	4160	-0-	-490	-0-	4160 2		N	-0-			-0-
10		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		N	-0-			-0-
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-			-0-
01		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-			-0-
*02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2		N	-0-			-0-

PRISCILLA		WELL #:		9C	RRCID ->	295267	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2500 -	2950	
09		3600 X	1722	-0-	-1878	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
10		2418 N	1520	-0-	-898	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
*02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL 'B'		WELL #:		5	RRCID ->	295394	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3060 -	3145	
09		3780 X	568	-0-	-3212	-0-	568 2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
12		1674 X	1603	-0-	-71	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
01		1643 X	1139	-0-	-504	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
*02		1537 X	1001	-0-	-536	-0-	1001 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 21 RRCID -> 296152 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
10	0	1553	-0-	1553	1553	1553	2			N	-0-	-0-
11	DELQ PR	2136	-0-	2136	3689	2136	2			N	-0-	-0-
12	DELQ PR	2226	-0-	2226	5915	2226	2			N	-0-	-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	3094					N	NO RPT	-0-
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	455					N	NO RPT	-0-

READ												
WELL #: S 14A RRCID -> 296182 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2146 - 2900												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	-0-
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: S 15 RRCID -> 296316 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1949 - 2420												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	-0-
02	1189 X	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	399 X	NO RPT	-0-	-399	-0-					N	NO RPT	-0-
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	-0-
02	1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-					N	NO RPT	-0-

FEE												
WELL #: S 50B RRCID -> 296342 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2037 - 2800												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT	-0-
02	5597 X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					N	NO RPT	-0-

FEE												
WELL #: S 51A RRCID -> 296582 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1966 - 2800												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	1510 X	NO RPT	-0-	-1510	-0-					N	NO RPT	-0-
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: S 14 RRCID -> 296583 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 2565 PERF. 2034 - 2565												
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT	-0-
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SULLIVAN - WELLS				828720							
FEE, SULLIVAN				WELL #: 101	RRCID -> 088103	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2846	- 3080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2	N	-0-			-0-
10	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-			-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-			-0-
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2	N	-0-			-0-
01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-			-0-
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-			-0-

FEE, SULLIVAN				WELL #: 102	RRCID -> 282492	COMPL. DATE 07/07/2017	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2813	- 3200		
09	1920 N	1618	-0-	-302	-0-	1618 2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1214	-0-	-522	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-			-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	N	-0-			-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			-0-
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-			-0-

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.				862546							
HAYDEN				WELL #: 1A	RRCID -> 128867	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2652	- 3408		
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-			-0-
10	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-			-0-
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			-0-
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-			-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			-0-

TOPPER OIL COMPANY				862606							
JOHNSON, E. B.				WELL #: C 4	RRCID -> 025294	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			-0-
10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #: A 2	RRCID -> 219090	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2212	- 2750		
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980							
DALE				WELL #: 1	RRCID -> 024808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY RACHEL		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
		//CONT.//	865980					
		WELL #:	1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		-0-
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SMITH ARLIE		WELL #:	2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 - 3676
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BURNETT -C-		WELL #:	3	RRCID -> 091517	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2900
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

SMITH, ARLIE		WELL #:	3	RRCID -> 213031	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3510 - 3675
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	N	-0-
10	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-
11	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-
12	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-
01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-

MARVIN		WELL #:	2	RRCID -> 216369	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 - 3200
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-
12	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-

THATEN		WELL #:	2	RRCID -> 217368	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3338 - 3577
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-
12	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-
01	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-

DALE		WELL #:	2	RRCID -> 217373	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3326 - 3620
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-
02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MASS		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
		//CONT.//	865980										
		WELL #:	2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176	-	3408
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-	-0-
10		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	-0-
11		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-	-0-
12		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-	-0-
01		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-
02		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-	-0-

LOVE		WELL #:	3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340	-	3550
09		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	-0-
10		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-	-0-
11		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-	-0-
12		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	-0-
01		663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-	-0-
02		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-	-0-

MARNI		WELL #:	2	RRCID ->	230945	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3490	-	3658
09		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	-0-
10		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REUTER		WELL #:	2R	RRCID ->	254224	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2746	-	3100
09		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-	-0-
10		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	-0-
11		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	-0-
12		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-	-0-
01		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	-0-
02		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-	-0-

NELSON		WELL #:	1R	RRCID ->	254290	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2743	-	3100
09		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-	-0-
10		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-	-0-
11		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-	-0-
12		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-	-0-
01		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-	-0-
02		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-	-0-

RAY		WELL #:	1R	RRCID ->	254291	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2739	-	3100
09		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	-0-
10		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	-0-
01		83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
02		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	-0-

BALF		WELL #:	1R	RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3234	-	3500
09		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-	-0-
10		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-	-0-
11		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-	-0-
12		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-	-0-
01		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
02		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY ZELLA		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2518 - 2910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3030 - 3260	
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3286 - 3550	
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-
10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-

PAASCH		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3042 - 3400	
09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-	-0-	-0-
12	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-	-0-	-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2808 - 3200	
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-	-0-	-0-
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2958 - 3300	
09	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-	-0-	-0-
11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	-0-

BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412 - 3600	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
MEIER CHARLES		WELL #:		1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	833 X	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIXON		WELL #:		1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275					
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARVE		WELL #:		1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610					
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

INA		WELL #:		1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550					
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #:		4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500					
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALFOUR		WELL #:		2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

INA		WELL #:		4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550					
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALDFIELD		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		-0-
12	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250			
09	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		-0-
10	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-

SHELLBURG-251-		WELL #: 3		RRCID -> 279656		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210			
09	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
10	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-

STALLWITZ		WELL #: 3		RRCID -> 279858		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400			
09	270 N	162	-0-	-108	-0-	162 3		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-

BRICKER, A. D.		WELL #: 2		RRCID -> 280025		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250			
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
11	1500 N	1266	-0-	-234	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
01	1364 N	903	-0-	-461	-0-	903 3		N	-0-		-0-
02	1218 N	39	-0-	-1179	-0-	39 3		N	-0-		-0-

TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		867570		WELL #: 1		RRCID -> 024642		COMPL. DATE 06/12/1956		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A	
09	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
*02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
TREJIM OPERATORS, LLC			867572									
FRASHIER, O. N.		WELL #:	9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING		872142										
WHITTENBURG		WELL #:	1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 024611	COMPL. DATE 07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	991	-0-	991	-0-	991	2	N	-0-			-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:	1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:	2	RRCID -> 025316	COMPL. DATE 03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142									
SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UPLAND RESOURCES LLC		878931											
GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-		-0-	
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		-0-	
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-	
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-		-0-	
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-	
02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-		-0-	
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-	
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-	
12	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-	
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-	
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931							
BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 2296 - 2438
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	-0-
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2765 - 3364
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	1		N	-0-	-0-
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	-0-
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	-0-
02	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-

SNEED 'F'		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3236 - 3336
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-	-0-
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	-0-
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-	-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		HARLAN		WELL #:	5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED												12/13/2023		

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		894215		OSBORNE		WELL #:	T 1	RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215										
MEERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039835	COMPL. DATE	02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2804 - 2825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN		WELL #:		2 A	RRCID ->	134230	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2746 - 2864		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, W. R., INC.		925821		WELL #:	2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 - 3468	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2024 - WELL PLUGGED 2/7/2024														
DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502		
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2024 - WELL PLUGGED 2/21/2024														
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		930184		WELL #:	1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824	
09	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WISCHKAEMPER, KENNETH		932970		WELL #:	T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

WO OPERATING COMPANY				935428										
FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220										
BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A			
09	1830 N	78	-0-	-1752	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC		WELL #:		953531										
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2024														

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023 - WELL PLUGGED 12/11/23														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
4 P OILFIELD SERVICES, LLC		//CONT.//		953531							
SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 - 3171
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2023											

6A PRODUCTION				953900							
FREE LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-	-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILL		WELL #:		6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 - 2888
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
ALYAH ENERGY, LLC				016536							
HUMPHRYS		WELL #:		1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1720 - 1930
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RIGSBY		WELL #:		1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF. 1820 - 2050
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	3	N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0	B	-0-	16	3	N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3	N	-0-	-0-
02	29 N	8	-0-	-21	B	-0-	8	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510							
WHITTENBURG		WELL #:		1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC			083236											
DAVIS		WELL #:	1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF.	1511 - 1566			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC			100179											
SNEED		WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1515 - 1800			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DRAIN OIL CO. LLC			227879											
SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LARGE OPERATING LLC			486623											
JOHNSON, A. K.		WELL #:	1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF.	1553 - 1584			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01		62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

YAKE -G-		WELL #:	9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1717 - 1732			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
12		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
01		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
NEW-TEX OPERATING, LLC			606154								
STATE -A-		WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005								
MASTERTSON -R-		WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANTERA ENERGY COMPANY			638486								
ALLISON		WELL #:	1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 1592 - 1692	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	184	-0-	-176	B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
10	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 3	N	-0-	-0-	
02	406 N	326	-0-	-80	B	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518 - 1616	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	67	-0-	-143	B	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
11	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	83	-0-	-165	B	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
02	203 N	140	-0-	-63	B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BOST		WELL #:	1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
11	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
01	744 N	702	-0-	-42 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 RABCO ENERGY 687738
 BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
10	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
11	360 N	276	-0-	-84 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
12	372 N	138	-0-	-234 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
01	310 N	218	-0-	-92 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	310 2	7 9 N	6	7 1		1
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	311 2	8 9 N	7	7 1		1
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	290 2	10 9 N	9	9 1		1
12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	296 2	10 9 N	9	8 1		2
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	275 2	13 9 N	12	11 1		3
*02	290 N	280	-0-	-10 B	-0-	271 2	9 9 N	8	10 1		1
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*02	116 N	72	-0-	-44 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF. 1817 - 2050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
12		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-	
01		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-	
*02		145 N	138	-0-	-7 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF. 1524 - 1604	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-	-0-	
10		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-	-0-	
11		720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646 2	N	-0-	-0-	
12		744 N	666	-0-	-78 B	-0-	666 2	N	-0-	-0-	
01		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-	-0-	
*02		638 N	609	-0-	-29 B	-0-	609 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1513 - 1541	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-	-0-	
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	-0-	
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-	-0-	
12		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
01		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	
*02		174 N	151	-0-	-23 B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-	-0-	
10		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-	-0-	
11		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-	-0-	
12		496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 2	N	-0-	-0-	
01		496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467 2	N	-0-	-0-	
*02		493 N	380	-0-	-113 B	-0-	380 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-	-0-	
10		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-	
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
12		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-	-0-	
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-	-0-	
*02		203 N	195	-0-	-8 B	-0-	195 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 9R		RRCID -> 027061		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	880	-0-	-80 B	-0-	880	2	N	-0-	-0-	
10	992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968	2	N	-0-	-0-	
11	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2	N	-0-	-0-	
12	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2	N	-0-	-0-	
01	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2	N	-0-	-0-	
*02	899 N	827	-0-	-72 B	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 11R		RRCID -> 027063		COMPL. DATE 08/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-	-0-	
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
*02	348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 12R		RRCID -> 027064		COMPL. DATE 08/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-	-0-	
*02	116 N	109	-0-	-7 B	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 13R		RRCID -> 027065		COMPL. DATE 10/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
*02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 15R		RRCID -> 027067		COMPL. DATE 09/13/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1116	-0-	-24 B	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	
10	1271 N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
11	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	
12	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
01	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2	N	-0-	-0-	
*02	1073 N	1006	-0-	-67 B	-0-	1006	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A150R		RRCID ->	027070	COMPL. DATE	11/06/1956	TOTAL DEPTH	3134	PERF. 2349 - 2620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2	N	-0-	-0-	
10	961 N	875	-0-	-86	B	-0-	875	2	N	-0-	-0-	
11	930 N	836	-0-	-94	B	-0-	836	2	N	-0-	-0-	
12	899 N	848	-0-	-51	B	-0-	848	2	N	-0-	-0-	
01	868 N	866	-0-	-2	B	-0-	866	2	N	-0-	-0-	
*02	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #: A160		RRCID ->	027071	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 - 2761		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOST		WELL #: 1R		RRCID ->	027072	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1647 - 1671		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2	N	-0-	-0-	
10	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	311	-0-	-30	B	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
01	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-	
*02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOST		WELL #: 2R		RRCID ->	027073	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1558 - 1593		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOST		WELL #: 3R		RRCID ->	027074	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1869	PERF. 1606 - 1642		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
10	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
*02	145 N	131	-0-	-14	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
CRAWFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF. 1837 - 2014				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DUNAWAY		WELL #:	A 3 C	RRCID ->	027076	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1567 - 1794				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-	-0-				
10	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-				
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-				
12	155 N	55	-0-	-100	B	-0-	55 2	N	-0-	-0-				
01	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-				
*02	116 N	32	-0-	-84	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON		WELL #:	1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1936 - 2029				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023 - WELL PLUGGED 11/14/23														

MASTERTSON		WELL #:	2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1662 - 1872				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667 2	N	-0-	-0-				
10	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700 2	N	-0-	-0-				
11	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 2	N	-0-	-0-				
12	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730 2	N	-0-	-0-				
01	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748 2	N	-0-	-0-				
*02	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677 2	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON		WELL #:	3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566 - 1788				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050 N	1024	-0-	-26	B	-0-	1024 2	N	-0-	-0-				
10	1085 N	1068	-0-	-17	B	-0-	1068 2	N	-0-	-0-				
11	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047 2	N	-0-	-0-				
12	1103 N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103 2	N	-0-	-0-				
01	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101 2	N	-0-	-0-				
*02	1015 N	1001	-0-	-14	B	-0-	1001 2	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON		WELL #:	5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	10/05/1960	TOTAL DEPTH	1566	PERF. 1332 - 1540				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
10		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
*02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
10		837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826	2	N	-0-	-0-	
11		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-	-0-	
12		806 N	749	-0-	-57 B	-0-	749	2	N	-0-	-0-	
01		837 N	629	-0-	-208 B	-0-	629	2	N	-0-	-0-	
*02		783 N	499	-0-	-284 B	-0-	499	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 1451 - 1629		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-	-0-	
10		744 N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
11		660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2	N	-0-	-0-	
12		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2	N	-0-	-0-	
01		682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627	2	N	-0-	-0-	
*02		609 N	607	-0-	-2 B	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
10		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
11		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-	-0-	
12		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2	N	-0-	-0-	
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-	-0-	
*02		290 N	274	-0-	-16 B	-0-	274	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	B 75R	RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2	N	-0-	-0-	
10		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-	-0-	
11		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2	N	-0-	-0-	
12		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2	N	-0-	-0-	
01		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
*02		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	B 92R	RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

MASTERTSON		WELL #:	D 4R	RRCID ->	027092	COMPL. DATE	05/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1280 N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1265	-0-	-25	B	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1311	-0-	-22	B	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1287	-0-	-15	B	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
*02	1218 N	1203	-0-	-15	B	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

POLING		WELL #:	1R	RRCID ->	027094	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1715 - 1755	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
*02	174 N	168	-0-	-6	B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

SNEED P		WELL #:	1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/06/1962	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1579 - 1786	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699 2	N	-0-		-0-
10	806 N	747	-0-	-59	B	-0-	747 2	N	-0-		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723 2	N	-0-		-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742 2	N	-0-		-0-
01	744 N	729	-0-	-15	B	-0-	729 2	N	-0-		-0-
*02	696 N	666	-0-	-30	B	-0-	666 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

THOMPSON		WELL #:	1R	RRCID ->	027096	COMPL. DATE	09/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WARRICK		WELL #:	1R	RRCID ->	027097	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1506 - 1532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-	-0-
10		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-	-0-
11		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-	-0-
12		155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2		N	-0-	-0-
01		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-	-0-
*02		145 N	84	-0-	-61 B	-0-	84 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WARRICK		WELL #:	2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF.	1476 - 1538
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2		N	-0-	-0-
10		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-	-0-
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-	-0-
12		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-	-0-
01		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-	-0-
*02		232 N	215	-0-	-17 B	-0-	215 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WARRICK		WELL #:	3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-	-0-
10		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-	-0-
11		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-	-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-	-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-	-0-
*02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	159 2	8 9	N	7	18 1
10		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	151 2	11 9	N	10	11 1
11		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	137 2	10 9	N	9	12 1
12		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	131 2	18 9	N	16	13 1
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	128 2	20 9	N	18	16 1
*02		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	121 2	7 9	N	6	10 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027110	COMPL. DATE	03/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-	-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-	-0-
11		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-	-0-
12		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-	-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-	-0-
*02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SHAFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	92 2	1 9 N	1	1 1		-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94 2	1 9 N	1	1 1		-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	85 2	2 9 N	2	2 1		-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	75 2	2 9 N	2	2 1		-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	78 2	2 9 N	2	1 1		1
*02	87 N	80	-0-	-7 B	-0-	79 2	1 9 N	1	1 1		1
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	115 2	2 9 N	2	1 1		1
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	116 2	2 9 N	2	2 1		1
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	106 2	1 9 N	1	2 1		-0-
12	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	101 2	2 9 N	2	2 1		-0-
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	97 2	2 9 N	2	1 1		1
*02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	104 2	2 9 N	2	2 1		1
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	796 2	8 9 N	7	5 1		4
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	643 2	10 9 N	9	11 1		2
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	530 2	11 9 N	10	10 1		2
12	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	534 2	11 9 N	10	11 1		1
01	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	512 2	10 9 N	9	8 1		2
*02	493 N	164	-0-	-329 B	-0-	161 2	3 9 N	3	4 1		1
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	158	-0-	-52 B	-0-	158	2	N	-0-		-0-
10		279 N	70	-0-	-209 B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
*02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1 9	N	1	1
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	130	2	2 9	N	2	1
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	126	2	2 9	N	2	1
12		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2		N	-0-	-0-
01		124 N	83	-0-	-41 B	-0-	81	2	2 9	N	2	1
*02		116 N	100	-0-	-16 B	-0-	98	2	2 9	N	2	1
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	84	2	1 9	N	1	1
10		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	87	2	1 9	N	1	1
11		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	82	2	2 9	N	2	1
12		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	79	2	2 9	N	2	1
01		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	77	2	2 9	N	2	1
*02		87 N	74	-0-	-13 B	-0-	74	2		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-	-0-
10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-	-0-
11		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-	-0-
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-	-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2		N	-0-	-0-
*02		203 N	194	-0-	-9 B	-0-	194	2		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LEA, H. I.		WELL #:	101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1575 -	1614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
10		496 N	424	-0-	-72 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
11		420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01		434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
*02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.		WELL #:	101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1575 -	1663
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
10		217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
01		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
*02		174 N	169	-0-	-5 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.		WELL #:	110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1588 -	1606
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
10		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
11		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
01		589 N	457	-0-	-132 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
*02		464 N	447	-0-	-17 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.		WELL #:	124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981	PERF.	1714 -	1744
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
12		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
01		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
*02		348 N	335	-0-	-13 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.		WELL #:	130	RRCID ->	027146	COMPL. DATE	12/18/1960	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1549 -	1804
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
10		992 N	958	-0-	-34 B	-0-	958 2	N	-0-			-0-
11		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-			-0-
01		961 N	880	-0-	-81 B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
*02		841 N	786	-0-	-55 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
POLING		WELL #:	1R	RRCID ->	027149	COMPL. DATE	08/29/1960	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1650 - 1845	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	179 2	8 9	N	7	8 1	2
10	217 N	177	-0-	-40	B	-0-	169 2	8 9	N	7	7 1	2
11	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	160 2	10 9	N	9	8 1	3
12	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	155 2	11 9	N	10	9 1	4
01	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	161 2	15 9	N	14	13 1	5
*02	174 N	154	-0-	-20	B	-0-	145 2	9 9	N	8	10 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SOLING		WELL #:	2R	RRCID ->	027150	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	1906	PERF.	1690 - 1906	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POLING		WELL #:	A 3R	RRCID ->	027151	COMPL. DATE	05/30/1961	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	1780 - 2020	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRUDGINGTON		WELL #:	2R	RRCID ->	027152	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	1830	PERF.	1573 - 1794	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	170	-0-	-40	B	-0-	164 2	6 9	N	5	5 1	2
10	217 N	47	-0-	-170	B	-0-	44 2	3 9	N	3	2 1	3
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	204 2	15 9	N	14	16 1	1
12	186 N	146	-0-	-40	B	-0-	129 2	17 9	N	15	15 1	1
01	62 N	38	-0-	-24	B	-0-	28 2	10 9	N	9	1 1	9
*02	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	226 2	14 9	N	13	19 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DUNAWAY		WELL #:	3R	RRCID ->	027153	COMPL. DATE	07/02/1961	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1569 - 1792	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HERRING -C-		WELL #:	1RC	RRCID ->	027155	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HERRING -D-												
		WELL #:	1RC	RRCID ->	027156	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	1777 - 1850	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	216 2	1 9	N	1	1 1	1
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	223 2	3 9	N	3	3 1	1
11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	220 2	4 9	N	4	4 1	1
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	222 2	6 9	N	5	5 1	1
01	217 N	93	-0-	-124	B	-0-	92 2	1 9	N	1	2 1	-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	222 2	4 9	N	4	3 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MERCHANT -A-												
		WELL #:	1RC	RRCID ->	027158	COMPL. DATE	08/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS -A-												
		WELL #:	10R	RRCID ->	027162	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1636 - 1818	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BIVINS -A-												
		WELL #:	11R	RRCID ->	027163	COMPL. DATE	09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1529 - 1586	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027164	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1771 - 1823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027165	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1725 - 1766	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027166	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1672 - 1739	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	15R	RRCID ->	027167	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1534 - 1580	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	371	-0-	-19	B	-0-	358 2	13 9	N	12	15 1 3
10		465 N	365	-0-	-100	B	-0-	347 2	18 9	N	16	15 1 4
11		360 N	335	-0-	-25	B	-0-	316 2	19 9	N	17	15 1 6
12		372 N	315	-0-	-57	B	-0-	295 2	20 9	N	18	17 1 7
01		372 N	344	-0-	-28	B	-0-	318 2	26 9	N	24	23 1 8
*02		319 N	266	-0-	-53	B	-0-	249 2	17 9	N	15	19 1 4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	16R	RRCID ->	027168	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1681 - 1713	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	67	-0-	-83	B	-0-	65 2	2 9	N	2	4 1 -0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS -C-		WELL #:		1R	RRCID -> 027169	COMPL. DATE 01/15/1960	TOTAL DEPTH 1747	PERF. 1570	- 1634				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	105 2	2 9	N	2	3 1		-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	99 2	2 9	N	2	2 1		-0-
11		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	85 2	3 9	N	3	3 1		-0-
12		124 N	72	-0-	-52 B	-0-	69 2	3 9	N	3	2 1		1
01		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	60 2	2 9	N	2	2 1		1
*02		87 N	62	-0-	-25 B	-0-	61 2	1 9	N	1	2 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DEAHL -B-		WELL #:		4R	RRCID -> 027170	COMPL. DATE 01/29/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1788	- 1816				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SHELTON -A-		WELL #:		9R	RRCID -> 027171	COMPL. DATE 05/25/1960	TOTAL DEPTH 1851	PERF. 1539	- 1762				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SHELTON -A-		WELL #:		10R	RRCID -> 027172	COMPL. DATE 05/29/1960	TOTAL DEPTH 1875	PERF. 1579	- 1803				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SHELTON -A-		WELL #:		11R	RRCID -> 027173	COMPL. DATE 01/29/1961	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1479	- 1689				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10		217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*02		174 N	161	-0-	-13 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SHELTON -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHELTON -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	403	-0-	-47	B	-0-	403 2	N	-0-	2
10	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2	N	-0-	2
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-	2
12	403 N	381	-0-	-22	B	-0-	381 2	N	-0-	2
01	434 N	340	-0-	-94	B	-0-	340 2	N	-0-	2
*02	377 N	300	-0-	-77	B	-0-	300 2	N	-0-	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHELTON -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	238	-0-	-32	B	-0-	238 2	N	-0-	1
10	341 N	265	-0-	-76	B	-0-	265 2	N	-0-	1
11	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-	1
12	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 2	N	-0-	1
01	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265 2	N	-0-	1
*02	261 N	237	-0-	-24	B	-0-	237 2	N	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHELTON -A-		WELL #:	15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1510 - 1548

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	1
10	217 N	177	-0-	-40	B	-0-	177 2	N	-0-	1
11	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-	1
12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-	1
01	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176 2	N	-0-	1
*02	174 N	159	-0-	-15	B	-0-	159 2	N	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHELTON -A-		WELL #:	16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1508 - 1576

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	231	-0-	-39	B	-0-	231 2	N	-0-	1
10	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 2	N	-0-	1
11	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-	1
12	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-	1
01	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2	N	-0-	1
*02	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
STATE		WELL #:	2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1611
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2	N	-0-	-0-
10	210 R	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS -A-										
		WELL #:	1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1574 - 1653

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS -B-										
		WELL #:	1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	339	-0-	-51	B	-0-	283 1	56 2	N	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	298 1	42 2	N	-0-
11	360 N	300	-0-	-60	B	-0-	300 1		N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-
*02	290 N	40	-0-	-250	B	-0-	40 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BOST -A-										
		WELL #:	1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BOST -B-										
		WELL #:	1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 2		N	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2		N	-0-
11	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173 2		N	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2		N	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2		N	-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERSON -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -D-		WELL #:	1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		714 N	714	-0-	B	-0-	714 2		N	-0-	-0-	
10		837 N	466	-0-	B	-0-	466 2		N	-0-	-0-	
11		800 N	800	-0-	B	-0-	800 2		N	-0-	-0-	
12		890 N	890	-0-	B	-0-	190 1	700 2	N	-0-	-0-	
01		961 N	961	-0-	B	-0-	214 1	747 2	N	-0-	-0-	
*02		879 N	879	-0-	B	-0-	184 1	695 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -E-		WELL #:	1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560 - 1766		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		0 N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON -F-		WELL #:	1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668 - 1683		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349 - 1526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -H-											
		WELL #:	1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831 - 2031	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -I-											
		WELL #:	1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772 - 1787	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -J-											
		WELL #:	1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633 - 1797	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -K-											
		WELL #:	1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1378 - 1546	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON -L-		WELL #:	1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1710 - 1900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POLING -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911 PERF.	1661 - 1683	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POLING -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831 PERF.	1553 - 1583	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01	217 N	177	-0-	-40	B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
*02	203 N	152	-0-	-51	B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROCKWELL -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	1858 PERF.	1613 - 1656
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	135 1	755 2	N	-0-	-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	140 1	771 2	N	-0-	-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	135 1	741 2	N	-0-	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	136 1	760 2	N	-0-	-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	122 1	728 2	N	-0-	-0-
*02	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	128 1	703 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED -B-		WELL #:	9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031 PERF.	1713 - 1926	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119 2		N	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2		N	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118 2		N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	31 1	124 2	N	-0-	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	58 1	153 2	N	-0-	-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	30 1	111 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ZELL		WELL #:	6	RRCID ->	027246	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1784 - 1870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2		N	-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2		N	-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2		N	-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2		N	-0-
01		62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34 2		N	-0-
*02		58 N	9	-0-	-49	B	-0-	9 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZELL											
		WELL #:	8	RRCID ->	027248	COMPL. DATE	03/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1020 N	999	-0-	-21	B	-0-	999 2		N	-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047 2		N	-0-
11		990 N	953	-0-	-37	B	-0-	953 2		N	-0-
12		1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043 2		N	-0-
01		1054 N	1044	-0-	-10	B	-0-	1044 2		N	-0-
*02		970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
YAKE, WM. C											
		WELL #:	2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1722 - 1742
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BYRD											
		WELL #:	1R	RRCID ->	031225	COMPL. DATE	07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1855 - 2091
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BYRD, MINNIE											
		WELL #:	6	RRCID ->	031498	COMPL. DATE	07/31/1963	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	1891 - 2130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	232	-0-	-68	B	-0-	232 2		N	-0-
10		310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273 2		N	-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2		N	-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267 2		N	-0-
01		279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245 2		N	-0-
*02		261 N	244	-0-	-17	B	-0-	244 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MIZEL-SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 2	N	-0-	-0-
10	527 N	522	-0-	-5	B	-0-	522 2	N	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2	N	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473 2	N	-0-	-0-
01	527 N	459	-0-	-68	B	-0-	459 2	N	-0-	-0-
*02	464 N	434	-0-	-30	B	-0-	434 2	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557 2	N	-0-	-0-
10	899 N	898	-0-	-1	B	-0-	898 2	N	-0-	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869 2	N	-0-	-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863 2	N	-0-	-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 2	N	-0-	-0-
*02	841 N	714	-0-	-127	B	-0-	714 2	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 2	N	-0-	-0-
10	1023 #	973	-0-	-50	B	-50	973 2	N	-0-	-0-
11	990 #	875	-0-	-115	B	-165	875 2	N	-0-	-0-
12	1023 #	867	-0-	-156	B	-321	867 2	N	-0-	-0-
01	961 #	841	-0-	-120	B	-441	841 2	N	-0-	-0-
*02	899 #	721	-0-	-178	B	-619	721 2	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -619										

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 2	N	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613 2	N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495 2	N	-0-	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608 2	N	-0-	-0-
*02	580 N	526	-0-	-54	B	-0-	526 2	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HERR		WELL #:	1	RRCID ->	032282	COMPL. DATE	08/13/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1762 - 1983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-	-0-
10		186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178 2	N	-0-	-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-	-0-
12		217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-	-0-
*02		174 N	131	-0-	-43	B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS FEE											
		WELL #:	2R	RRCID ->	032320	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1635 - 1665

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS FEE											
		WELL #:	4R	RRCID ->	032321	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	1665	PERF.	1546 - 1580

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS FEE											
		WELL #:	1R	RRCID ->	032575	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	1660	PERF.	1519 - 1566

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MERCHANT, IRA B.											
		WELL #:	1R	RRCID ->	033395	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1644 - 1656

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
10		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
11		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
12		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
01		186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
*02		145 N	144	-0-	-1 B	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
12		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
01		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
*02		87 N	37	-0-	-50 B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-	-0-	
10		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-	-0-	
11		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2	N	-0-	-0-	
12		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-	-0-	
01		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2	N	-0-	-0-	
*02		551 N	434	-0-	-117 B	-0-	434	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DUNAWAY		WELL #:	1R	RRCID ->	033518	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1596 - 1612		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COUGHLAN		WELL #:	1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	2212	PERF. 1882 - 2159		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF. 1611 - 1633	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2		N	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*02	87 N	36	-0-	-51 B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED P		WELL #:	2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1636 - 1872	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WARRICK		WELL #:	4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-		-0-
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
*02	493 N	463	-0-	-30 B	-0-	463 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON, E. B.		WELL #:	201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF. 1613 - 1648	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-		-0-
*02	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.		WELL #:	127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104	PERF. 1601 - 1669	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
10	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2		N	-0-		-0-
*02	290 N	238	-0-	-52 B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CRAWFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1884 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
10		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
12		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
*02		377 N	269	-0-	-108 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1824 - 2012	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
11		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
*02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1448 - 1697	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
11		180 N	34	-0-	-146 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
12		217 N	56	-0-	-161 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
01		186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1517 - 1661	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
10		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
11		390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
12		403 N	256	-0-	-147 B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
01		372 N	262	-0-	-110 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
*02		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -C-											
		WELL #:	5AR	RRCID ->	034861	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2118 - 2504	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	62 1	215 2	N	-0-	-0-
10		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	66 1	127 2	N	-0-	-0-
11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	64 1	200 2	N	-0-	-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	72 1	211 2	N	-0-	-0-
01		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	85 1	174 2	N	-0-	-0-
*02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	75 1	193 2	N	-0-	-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KERMICLE		WELL #:	4	RRCID ->	034862	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1896 - 2029	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
10		496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
11		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445 2	N	-0-		-0-
12		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
01		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-
*02		435 N	171	-0-	-264 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FEE											
WELL #:											
2R RRCID -> 035029											
COMPL. DATE N/A											
TOTAL DEPTH 1807											
PERF. 1550 - 1620											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
12		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
*02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #:											
11R RRCID -> 035030											
COMPL. DATE 09/28/1964											
TOTAL DEPTH 1989											
PERF. 1746 - 1910											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCBRIDE											
WELL #:											
1R RRCID -> 035139											
COMPL. DATE N/A											
TOTAL DEPTH 1589											
PERF. 1370 - 1419											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	1 1	-0-
10		155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
11		150 N	47	-0-	-103 B	-0-	46 2	N	1	1 1	-0-
12		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	1	1 1	-0-
01		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	3	2 1	1
*02		58 N	8	-0-	-50 B	-0-	8 2	N	-0-	1 1	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON											
WELL #:											
2R RRCID -> 035140											
COMPL. DATE 08/20/1964											
TOTAL DEPTH 1700											
PERF. 1612 - 1642											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
12		124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01		93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
*02		87 N	43	-0-	-44 B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
STATE -A-		WELL #:	A 2	RRCID ->	035228	COMPL. DATE	07/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
STATE -A-												
WELL #:												
A 3												
RRCID ->												
035229												
COMPL. DATE												
04/24/1963												
TOTAL DEPTH												
1993												
PERF.												
N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SNEED -B-												
WELL #:												
12												
RRCID ->												
035230												
COMPL. DATE												
12/10/1963												
TOTAL DEPTH												
2041												
PERF.												
1690 - 1761												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	360	-0-	-60	B	-0-	360	2		N	-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2		N	-0-
12		764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	292	1	472	2	N
01		814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	304	1	510	2	N
*02		728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	260	1	468	2	N
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SNEED P												
WELL #:												
3R												
RRCID ->												
035232												
COMPL. DATE												
08/25/1964												
TOTAL DEPTH												
1986												
PERF.												
1729 - 1843												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	554	-0-	-16	B	-0-	554	2		N	-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2		N	-0-
11		570 N	556	-0-	-14	B	-0-	556	2		N	-0-
12		564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2		N	-0-
01		567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-
*02		551 N	539	-0-	-12	B	-0-	539	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
STATE -A-												
WELL #:												
A 1												
RRCID ->												
035252												
COMPL. DATE												
07/11/1964												
TOTAL DEPTH												
2085												
PERF.												
N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-
10		465 N	436	-0-	-29	B	-0-	436	2		N	-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2		N	-0-
01		461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-
*02		528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FEE		WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1488 - 1684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
10		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2	N	-0-		-0-
11		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2	N	-0-		-0-
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2	N	-0-		-0-
01		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
*02		522 N	519	-0-	-3 B	-0-	519	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1843 - 2053	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-		-0-
10		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
11		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-
12		465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363	2	N	-0-		-0-
01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
*02		377 N	360	-0-	-17 B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	1603 - 1797	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-		-0-
10		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
11		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-		-0-
12		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
*02		377 N	297	-0-	-80 B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	1639 - 1657	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
*02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON -G-												
		WELL #:	3RC	RRCID ->	038061	COMPL. DATE	12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF.	1586 - 1598	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	575	2	18	9	N	16
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	568	2	15	9	N	14
11		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	542	2	20	9	N	18
12		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	551	2	36	9	N	33
01		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	528	2	35	9	N	32
*02		464 N	455	-0-	-9 B	-0-	435	2	20	9	N	18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERSON -Q-		WELL #:	1 R	RRCID -> 039587	COMPL. DATE 12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1653 - 1827		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS -D-		WELL #:	1 R	RRCID -> 040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2192 - 2240	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2	N	-0-
10	93 N	46	-0-	-47	B	-0-	46	2	N	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2	N	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS -D-		WELL #:	2 R	RRCID -> 040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102 - 2152	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	23 R	RRCID -> 041134	COMPL. DATE 08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1877 - 1972		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	565	-0-	-5	B	-0-	565	2	N	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2	N	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2	N	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2	N	-0-
01	589 N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2	N	-0-
*02	638 N	550	-0-	-88	B	-0-	550	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	24 R	RRCID -> 041135	COMPL. DATE 08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 1928 - 2032		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1508	-0-	-22	B	-0-	1508	2	N	-0-
10	1736 N	1535	-0-	-201	B	-0-	1535	2	N	-0-
11	1530 N	1472	-0-	-58	B	-0-	1472	2	N	-0-
12	1550 N	1506	-0-	-44	B	-0-	1506	2	N	-0-
01	1550 N	1423	-0-	-127	B	-0-	1423	2	N	-0-
*02	1421 N	1347	-0-	-74	B	-0-	1347	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #:		19 R	RRCID ->	041136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1523 - 1597
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
12	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2	N	-0-		-0-
01	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
*02	348 N	322	-0-	-26 B	-0-	322	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON		WELL #:		20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1625 - 1716
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
01	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
*02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON		WELL #:		21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1767
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
10	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523	2	N	-0-		-0-
11	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510	2	N	-0-		-0-
12	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
01	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2	N	-0-		-0-
*02	493 N	466	-0-	-27 B	-0-	466	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON		WELL #:		22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1678 - 1870
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-		-0-
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2	N	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2	N	-0-		-0-
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2	N	-0-		-0-
01	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614	2	N	-0-		-0-
*02	725 N	650	-0-	-75 B	-0-	650	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:		20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1454 - 1541
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773	2	N	-0-		-0-
10	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2	N	-0-		-0-
11	780 N	750	-0-	-30 B	-0-	750	2	N	-0-		-0-
12	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2	N	-0-		-0-
01	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2	N	-0-		-0-
*02	725 N	695	-0-	-30 B	-0-	695	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CRAWFORD		WELL #:	4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1873 - 2063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
10		434 N	337	-0-	-97 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
12		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
01		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
*02		348 N	240	-0-	-108 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1840 - 2091	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
10		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
01		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
*02		348 N	1	-0-	-347 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1763 - 1991	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
11		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
01		217 N	145	-0-	-72 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
*02		203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	25 R	RRCID ->	043400	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	1937	PERF. 1631 - 1841	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
11		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
12		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
*02		232 N	207	-0-	-25 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1659 - 1829	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
11		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
01		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
*02		203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
BIVINS		WELL #:	25 R	RRCID -> 043461	COMPL. DATE 08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1780	- 2006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-
10		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2	N	-0-
11		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2	N	-0-
12		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2	N	-0-
01		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-
*02		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BIVINS		WELL #:	26 R	RRCID -> 043503	COMPL. DATE 07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825	- 2183
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-
10		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-
11		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-
12		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2	N	-0-
01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-
*02		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BIVINS		WELL #:	29 R	RRCID -> 045065	COMPL. DATE 08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764	- 1877
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2	N	-0-
10		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-
11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-
12		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-
01		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-
*02		435 N	421	-0-	-14 B	-0-	421 2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BIVINS		WELL #:	30 R	RRCID -> 045066	COMPL. DATE 09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859	- 2048
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787 2	N	-0-
10		899 N	821	-0-	-78 B	-0-	821 2	N	-0-
11		810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776 2	N	-0-
12		806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738 2	N	-0-
01		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 2	N	-0-
*02		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
COUGHLAN		WELL #:	2 R	RRCID -> 045067	COMPL. DATE 07/21/2022	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1787	- 2061
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		4315					
09		14B2 EXT	526	-0-	526 B	4841	526 2	N	-0-
10		14B2 EXT	508	-0-	508 B	5349	508 2	N	-0-
11		14B2 EXT	429	-0-	429 B	5778	429 2	N	-0-
12		14B2 EXT	325	-0-	325 B	6103	325 2	N	-0-
01		14B2 EXT	284	-0-	284 B	6387	284 2	N	-0-
*02		14B2 EXT	220	-0-	220 B	6607	220 2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		6607					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 2118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2	N	-0-	-0-	
10		744 N	493	-0-	-251 B	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
11		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
01		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2	N	-0-	-0-	
*02		522 N	452	-0-	-70 B	-0-	452	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	31 R	RRCID ->	045070	COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6909												
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	6909			N	NO RPT	-0-	
10	DELQ	PR	501	-0-	501 B	7410	501	2	N	-0-	-0-	
11	DELQ	PR	462	-0-	462 B	7872	462	2	N	-0-	-0-	
12	DELQ	PR	468	-0-	468 B	8340	468	2	N	-0-	-0-	
01		3100 N	533	-0-	-2567 B	5773	533	2	N	-0-	-0-	
*02		2900 N	553	-0-	-2347 B	3426	553	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3426												

BIVINS		WELL #:	28 R	RRCID ->	045140	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	30 R	RRCID ->	045141	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1742 - 1989		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2	N	-0-	-0-	
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2	N	-0-	-0-	
12		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2	N	-0-	-0-	
01		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-	-0-	
*02		464 N	441	-0-	-23 B	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	31 R	RRCID ->	045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	1823 - 2032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
12		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
*02		319 N	297	-0-	-22 B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1851 - 2061	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
10		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
11		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-		-0-
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
*02		406 N	374	-0-	-32 B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	1820 - 2036	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-		-0-
11		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
12		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
*02		290 N	240	-0-	-50 B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	1755 - 1973	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	748	-0-	-2 B	-0-	748	2	N	-0-		-0-
10		868 N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2	N	-0-		-0-
11		750 N	724	-0-	-26 B	-0-	724	2	N	-0-		-0-
12		775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2	N	-0-		-0-
01		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2	N	-0-		-0-
*02		696 N	659	-0-	-37 B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	1905 - 2095	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-		-0-
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
12		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
01		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
*02		203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CRAWFORD		WELL #:	6R	RRCID ->	049080	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1780 - 1961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	539	-0-	539 B	539	539	2	N	-0-		-0-
10			990 N	451	-0-	-539 B	-0-	451	2	N	-0-	-0-
11			678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-	-0-
12			619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2	N	-0-	-0-
01			455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-	-0-
*02			667 N	456	-0-	-211 B	-0-	456	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	37R	RRCID ->	049081	COMPL. DATE	07/24/1970	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	1806 - 1956	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09			300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2	N	-0-	-0-
10			301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-	-0-
11			300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2	N	-0-	-0-
12			310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2	N	-0-	-0-
01			310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
*02			290 N	265	-0-	-25 B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	38R	RRCID ->	049082	COMPL. DATE	07/16/1970	TOTAL DEPTH	2131	PERF.	1871 - 2053	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09			330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2	N	-0-	-0-
10			354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-	-0-
11			330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
12			341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2	N	-0-	-0-
01			341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2	N	-0-	-0-
*02			311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086	PERF.	1762 - 2040	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09			630 N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2	N	-0-	-0-
10			744 N	568	-0-	-176 B	-0-	568	2	N	-0-	-0-
11			670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-	-0-
12			754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-	-0-
01			713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-	-0-
*02			638 N	635	-0-	-3 B	-0-	635	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1692 - 1897	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09			631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-	-0-
10			641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-	-0-
11			653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-	-0-
12			691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-	-0-
01			651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2	N	-0-	-0-
*02			638 N	579	-0-	-59 B	-0-	579	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #:	38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1630	- 1788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
10		434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
11		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
12		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
01		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
*02		348 N	323	-0-	-25 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1615	- 1828

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 2	N	-0-		-0-
10		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
11		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
12		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
01		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-		-0-
*02		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1575	- 1786

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1140 N	1139	-0-	-1 B	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1184	-0-	-180 B	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
11		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
01		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
*02		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1718	- 1911

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
10		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-
11		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-		-0-
12		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
01		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-		-0-
*02		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1768	- 1969

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
11		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
01		465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
*02		464 N	368	-0-	-96 B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERSON		WELL #:	43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1625 - 1678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON		WELL #:	44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
10	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
*02	406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON		WELL #:	46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-		-0-
10	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 2	N	-0-		-0-
11	660 N	625	-0-	-35 B	-0-	625 2	N	-0-		-0-
12	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 2	N	-0-		-0-
01	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 2	N	-0-		-0-
*02	609 N	598	-0-	-11 B	-0-	598 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON		WELL #:	47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
*02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON		WELL #:	48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
*02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERSON		WELL #: 49R		RRCID -> 050738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1536 - 1870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	2	N	-0-				-0-
10	651 N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2	N	-0-				-0-
11	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2	N	-0-				-0-
12	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2	N	-0-				-0-
01	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2	N	-0-				-0-
*02	522 N	517	-0-	-5 B	-0-	517	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON													
		WELL #: 50R		RRCID -> 050739		COMPL. DATE 06/17/1971				TOTAL DEPTH 1898		PERF. 1548 - 1757	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2	N	-0-				-0-
10	930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869	2	N	-0-				-0-
11	840 N	837	-0-	-3 B	-0-	837	2	N	-0-				-0-
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2	N	-0-				-0-
01	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2	N	-0-				-0-
*02	812 N	801	-0-	-11 B	-0-	801	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON													
		WELL #: 51R		RRCID -> 050782		COMPL. DATE 06/21/1971				TOTAL DEPTH 1997		PERF. 1686 - 1828	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2	N	-0-				-0-
10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-				-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-				-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-				-0-
*02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS													
		WELL #: 41R		RRCID -> 050834		COMPL. DATE 07/21/1971				TOTAL DEPTH 2132		PERF. 1802 - 1942	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	994	2	N	-0-				-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2	N	-0-				-0-
11	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	2	N	-0-				-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004	2	N	-0-				-0-
01	1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958	2	N	-0-				-0-
*02	957 N	937	-0-	-20 B	-0-	937	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS													
		WELL #: 43R		RRCID -> 050835		COMPL. DATE 07/02/1971				TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1906 - 2106	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-				-0-
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2	N	-0-				-0-
11	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603	2	N	-0-				-0-
12	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608	2	N	-0-				-0-
01	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580	2	N	-0-				-0-
*02	580 N	548	-0-	-32 B	-0-	548	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1842 - 2044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-		-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
12		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
01		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
*02		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1770 - 1979	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-		-0-
12		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-		-0-
01		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
*02		551 N	537	-0-	-14 B	-0-	537	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1804 - 1994	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2	N	-0-		-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2	N	-0-		-0-
12		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2	N	-0-		-0-
01		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
*02		406 N	341	-0-	-65 B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2046 - 2184	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
12		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-		-0-
*02		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1786 - 1995	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2	N	-0-		-0-
11		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
12		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
01		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
*02		145 N	127	-0-	-18 B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A 48R		RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1843 - 2053		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2	N	-0-			-0-
10	682 N	548	-0-	-134 B	-0-	548	2	N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2	N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
*02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #: 49R		RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 1870 - 2132		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
*02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #: 52R		RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF. 2064 - 2114		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #: 53R		RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1744 - 1994		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD		WELL #: 7R		RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	642	-0-	-18 B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
10	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2	N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
*02	638 N	601	-0-	-37 B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERSON		WELL #:	53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1645 - 1827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	2	N	-0-	-0-	
10		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2	N	-0-	-0-	
11		810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776	2	N	-0-	-0-	
12		837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	2	N	-0-	-0-	
01		806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779	2	N	-0-	-0-	
*02		754 N	721	-0-	-33 B	-0-	721	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON		WELL #:	60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1676 - 1865		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	332	-0-	-358 B	-0-	332	2	N	-0-	-0-	
10		527 N	31	-0-	-496 B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
11		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-			N	-0-	-0-	
12		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-	-0-	
01		31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON		WELL #:	62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1754 - 1788		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2	N	-0-	-0-	
10		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-	-0-	
12		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
01		217 N	133	-0-	-84 B	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
*02		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON		WELL #:	54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778	PERF. 1562 - 1782		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON		WELL #:	57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-	-0-	
10		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2	N	-0-	-0-	
11		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2	N	-0-	-0-	
12		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2	N	-0-	-0-	
01		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2	N	-0-	-0-	
*02		377 N	369	-0-	-8 B	-0-	369	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #:	56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1540 - 1726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 2		N	-0-	-0-	
10	868 N	811	-0-	-57 B	-0-	811 2		N	-0-	-0-	
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2		N	-0-	-0-	
12	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2		N	-0-	-0-	
01	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 2		N	-0-	-0-	
*02	754 N	725	-0-	-29 B	-0-	725 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERSON		WELL #:	58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331 - 1396	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2		N	-0-	-0-	
10	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2		N	-0-	-0-	
11	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 2		N	-0-	-0-	
12	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 2		N	-0-	-0-	
01	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2		N	-0-	-0-	
*02	261 N	95	-0-	-166 B	-0-	95 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

THOMPSON		WELL #:	5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2		N	-0-	-0-	
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-	-0-	
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-	-0-	
*02	116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERSON		WELL #:	63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449 2		N	-0-	-0-	
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-	-0-	
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		N	-0-	-0-	
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-	-0-	
*02	464 N	435	-0-	-29 B	-0-	435 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERSON		WELL #:	68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-	-0-	
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-	-0-	
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2		N	-0-	-0-	
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2		N	-0-	-0-	
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2		N	-0-	-0-	
*02	87 N	71	-0-	-16 B	-0-	71 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
10	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
12	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-	-0-	
*02	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-	-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179 2	N	-0-	-0-	
*02	174 N	173	-0-	-1	B	-0-	173 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782 2	N	-0-	-0-	
10	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804 2	N	-0-	-0-	
11	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765 2	N	-0-	-0-	
12	806 N	798	-0-	-8	B	-0-	798 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	767	-0-	-39	B	-0-	767 2	N	-0-	-0-	
*02	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	689	-0-	-1	B	-0-	689 2	N	-0-	-0-	
10	775 N	710	-0-	-65	B	-0-	710 2	N	-0-	-0-	
11	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 2	N	-0-	-0-	
12	713 N	697	-0-	-16	B	-0-	697 2	N	-0-	-0-	
01	713 N	676	-0-	-37	B	-0-	676 2	N	-0-	-0-	
*02	667 N	648	-0-	-19	B	-0-	648 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1530 - 1583		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B 34R	RRCID ->	057108	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 1672 - 1711		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		414 N	414	-0-	B	-0-	414	2	N	-0-	-0-	
10		398 N	398	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-	
11		390 N	363	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-	-0-	
12		421 N	421	-0-	B	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
01		404 N	404	-0-	B	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
*02		370 N	370	-0-	B	-0-	370	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUBBERSTEDT		WELL #:	1R	RRCID ->	057160	COMPL. DATE	09/27/1973	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2018 - 2154		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B 58R	RRCID ->	057161	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 1768 - 1804		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	344	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-	
10		352 N	352	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-	-0-	
11		360 N	336	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-	
12		345 N	345	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
01		350 N	350	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
*02		403 N	403	-0-	B	-0-	403	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	63R	RRCID ->	057295	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	2359	PERF. 2056 - 2122		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	344	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-	
10		403 #	350	-0-	B	-53	350	2	N	-0-	-0-	
11		390 #	338	-0-	B	-105	338	2	N	-0-	-0-	
12		403 #	360	-0-	B	-148	360	2	N	-0-	-0-	
01		372 #	298	-0-	B	-74	298	2	N	-0-	-0-	
*02		319 #	319	-0-	B	-222	319	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -222												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	64R	RRCID ->	057914	COMPL. DATE	12/01/1973	TOTAL DEPTH	1798	PERF.	0 - 1653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	74R	RRCID ->	058314	COMPL. DATE	01/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1569 - 1700

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	75R	RRCID ->	058315	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1392 - 1650

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	76R	RRCID ->	058316	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1601 - 1960

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	77R	RRCID ->	058317	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1613 - 1838

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1664 - 1717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2	N	-0-		-0-
10		496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2	N	-0-		-0-
11		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-		-0-
12		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2	N	-0-		-0-
01		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
*02		406 N	373	-0-	-33 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
10		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-		-0-
11		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-		-0-
12		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-		-0-
01		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-		-0-
*02		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
10		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
11		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-		-0-
12		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-		-0-
01		434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
*02		406 N	370	-0-	-36 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERSON		WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
10	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
*02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
10	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
11	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
01	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
*02	406 N	380	-0-	-26 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
12	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
01	248 N	60	-0-	-188 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*02	232 N	7	-0-	-225 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 2	N	-0-		-0-
10	682 N	591	-0-	-91 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
11	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
12	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
*02	551 N	521	-0-	-30 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF. 1508 - 1647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1469 - 1679	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	740	-0-	-10	B	-0-	740 2	N	-0-		-0-
10	806 N	767	-0-	-39	B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
11	750 N	739	-0-	-11	B	-0-	739 2	N	-0-		-0-
12	775 N	750	-0-	-25	B	-0-	750 2	N	-0-		-0-
01	775 N	760	-0-	-15	B	-0-	760 2	N	-0-		-0-
*02	725 N	706	-0-	-19	B	-0-	706 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1552 - 1680	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	86	-0-	-34	B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF. 1596 - 1702	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	75 R	RRCID ->	063876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1746	PERF. 1486 - 1688	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1083	-0-	-177	B	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1116	-0-	-54	B	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1004	-0-	-174	B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
*02	1073 N	948	-0-	-125	B	-0-	948 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1877 - 2121		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	82R	RRCID ->	068109	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2410 - 2493		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JAMESON												
		WELL #:	1R	RRCID ->	070007	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1694 - 1929		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	101R	RRCID ->	082833	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	1756	PERF. 1475 - 1640		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 2	N	-0-		-0-	
10	558 N	529	-0-	-29	B	-0-	529 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 2	N	-0-		-0-	
12	527 N	523	-0-	-4	B	-0-	523 2	N	-0-		-0-	
01	527 N	526	-0-	-1	B	-0-	526 2	N	-0-		-0-	
*02	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED P												
		WELL #:	9R	RRCID ->	082834	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1646 - 1741		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	65	-0-	-25	B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-		-0-	
*02	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
READ		WELL #:	3R	RRCID ->	082835	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1537	PERF. 1291 - 1493		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-	-0-	
10	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	470	-0-	-10	B	-0-	470	2	N	-0-	-0-	
12	496 N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	120	-0-	-376	B	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
*02	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	104R	RRCID ->	083288	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	1754	PERF. 1552 - 1725		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
10	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
12	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
*02	174 N	170	-0-	-4	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	85R	RRCID ->	083289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1463 - 1685		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	366	-0-	-24	B	-0-	366	2	N	-0-	-0-	
10	465 N	374	-0-	-91	B	-0-	374	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	359	-0-	-1	B	-0-	359	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	364	-0-	-8	B	-0-	364	2	N	-0-	-0-	
01	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
*02	348 N	332	-0-	-16	B	-0-	332	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1507 - 1709		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	105R	RRCID ->	083291	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1565 - 1740		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	715	-0-	-5	B	-0-	715	2	N	-0-	-0-	
10	775 N	738	-0-	-37	B	-0-	738	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	712	-0-	-8	B	-0-	712	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	734	-0-	-10	B	-0-	734	2	N	-0-	-0-	
01	744 N	729	-0-	-15	B	-0-	729	2	N	-0-	-0-	
*02	696 N	684	-0-	-12	B	-0-	684	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	103R	RRCID ->	083292	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1201 - 1410
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED P		WELL #:	11R	RRCID ->	083696	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	1716	PERF.	1405 - 1608
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
*02	29 N	24	-0-	-5	B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YAKE -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	083914	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1736 - 1756
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING		WELL #:	M 14R	RRCID ->	084680	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	1751 - 1786
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	360 1	3 9	N	3	2 1
10	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	372 1	6 9	N	5	5 1
11	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	360 1	8 9	N	7	7 1
12	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	372 1	9 9	N	8	9 1
01	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	372 1	8 9	N	7	5 1
*02	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	348 1	7 9	N	6	7 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	86R	RRCID ->	085403	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1905 - 1980
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 2		N	-0-	-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 2		N	-0-	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 2		N	-0-	-0-
12	496 N	481	-0-	-15	B	-0-	481 2		N	-0-	-0-
01	496 N	416	-0-	-80	B	-0-	416 2		N	-0-	-0-
*02	464 N	457	-0-	-7	B	-0-	457 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED -B-		WELL #:	15	RRCID ->	128246	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1703 - 2050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2	N	-0-	-0-	
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	26	1	81	2	N	-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	29	1	72	2	N	-0-
*02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	25	1	72	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PIPKIN		WELL #:	2	RRCID ->	128282	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1740 - 2027	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1536	-0-	-174 B	-0-	1536	2	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1601	-0-	-135 B	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	
11	1560 N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552	2	N	-0-	-0-	
12	1581 N	1577	-0-	-4 B	-0-	1577	2	N	-0-	-0-	
01	1612 N	1420	-0-	-192 B	-0-	1420	2	N	-0-	-0-	
*02	1508 N	1399	-0-	-109 B	-0-	1399	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INGERTON, W. H. -A-		WELL #:	4	RRCID ->	132681	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	2003	PERF. 1675 - 1760	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
12	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
*02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON		WELL #:	1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED -M-		WELL #:	1	RRCID ->	137734	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1618 - 1688	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-	-0-	
10	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2	N	-0-	-0-	
11	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
12	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	2	N	-0-	-0-	
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2	N	-0-	-0-	
*02	406 N	339	-0-	-67 B	-0-	339	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED -B-		WELL #:	17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855	PERF. 1554 - 1855	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2		N	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	175 1	479 2	N	-0-		-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	330 1	527 2	N	-0-		-0-
*02	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	177 1	453 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

REDCAVE -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	140827	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	2001	PERF. 1610 - 1625	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-		-0-
10	465 N	57	-0-	-408 B	-0-	57 2		N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-		-0-
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-
*02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CRAWFORD		WELL #:	8R	RRCID ->	141221	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1838 - 2018	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2		N	-0-		-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2		N	-0-		-0-
01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2		N	-0-		-0-
*02	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1177	-0-	-83 B	-0-	1177 2		N	-0-		-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	991	-0-	-249 B	-0-	991 2		N	-0-		-0-
*02	1450 N	1187	-0-	-263 B	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	A 23R	RRCID ->	145521	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 1900 - 2112	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
11	360 N	293	-0-	-67 B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
12	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
01	372 N	241	-0-	-131 B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
*02	290 N	219	-0-	-71 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
FEE		WELL #:	5R	RRCID ->	146306	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1496 - 1724			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		810 N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
10		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2	N	-0-			-0-
11		780 N	763	-0-	-17 B	-0-	763	2	N	-0-			-0-
12		806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2	N	-0-			-0-
01		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2	N	-0-			-0-
*02		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FEE		WELL #:	6-R	RRCID ->	148945	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1560 - 1791			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1140 N	1083	-0-	-57 B	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1111	-0-	-222 B	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
11		1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
01		1116 N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
*02		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FEE		WELL #:	7-R	RRCID ->	148946	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1496 - 1729			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
10		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
12		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
*02		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GAGE		WELL #:	2R	RRCID ->	149938	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1650 - 1867			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2	N	-0-			-0-
10		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-			-0-
11		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-			-0-
12		558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2	N	-0-			-0-
01		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
*02		522 N	499	-0-	-23 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS		WELL #:	A143R	RRCID ->	150928	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	2219	PERF. 2014 - 2219			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 84R		RRCID -> 152894		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2031 - 2094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*02	87 N	80	-0-	-7 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #: A186R		RRCID -> 153445		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 1498 - 1701		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

THOMPSON		WELL #: 6601		RRCID -> 155154		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1964 - 2142		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRENT		WELL #: 5067R		RRCID -> 155692		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 1948 - 2440		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.		WELL #: 201		RRCID -> 156585		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1712 - 1792		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-			-0-
10	1085 #	1006	-0-	-79 B	-79	1006	2	N	-0-			-0-
11	1050 #	970	-0-	-80 B	-159	970	2	N	-0-			-0-
12	1085 #	967	-0-	-118 B	-277	967	2	N	-0-			-0-
01	992 #	1050	-0-	58 B	-219	1050	2	N	-0-			-0-
*02	928 #	772	-0-	-156 B	-375	772	2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -375												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SNEED, J. T. "A"		WELL #:	901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1681 - 1742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2	N	-0-	-0-	
10		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
12		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-	-0-	
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-	-0-	
*02		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	-0-	
11		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
10		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-	-0-	
01		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
*02		406 N	295	-0-	-111 B	-0-	295	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
10		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-	-0-	
11		300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
12		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
01		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
*02		232 N	166	-0-	-66 B	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2	N	-0-	-0-	
10		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2	N	-0-	-0-	
11		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2	N	-0-	-0-	
12		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2	N	-0-	-0-	
01		992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845	2	N	-0-	-0-	
*02		899 N	701	-0-	-198 B	-0-	701	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	94R	RRCID ->	160708	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1742 - 2004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2	N	-0-		-0-
10		806 N	719	-0-	-87 B	-0-	719	2	N	-0-		-0-
11		720 N	687	-0-	-33 B	-0-	687	2	N	-0-		-0-
12		744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2	N	-0-		-0-
01		713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2	N	-0-		-0-
*02		667 N	646	-0-	-21 B	-0-	646	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FEE												
		WELL #:	8R	RRCID ->	160712	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	1586 - 1844	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
10		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
11		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2	N	-0-		-0-
*02		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	108R	RRCID ->	160713	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1673 - 1966	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YAKE -A-												
		WELL #:	7R	RRCID ->	161896	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1696 - 1712	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRING												
		WELL #:	197R	RRCID ->	163477	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2018 - 2275	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	267	-0-	-243 B	-0-	264	2	3	9	N	3
10		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	279	2	4	9	N	4
11		270 N	250	-0-	-20 B	-0-	244	2	6	9	N	5
12		279 N	230	-0-	-49 B	-0-	226	2	4	9	N	4
01		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	428	2	4	9	N	4
*02		232 N	223	-0-	-9 B	-0-	219	2	4	9	N	4
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COUGHLIN		WELL #:	3R	RRCID ->	164621	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	2185	PERF.	1835 - 2155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-		-0-
10		1116 N	1011	-0-	-105 B	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
11		990 N	952	-0-	-38 B	-0-	952 2	N	-0-		-0-
12		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2	N	-0-		-0-
01		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2	N	-0-		-0-
*02		0 N	947	-0-	947 B	947	947 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 947											

CRAWFORD											
		WELL #:	9R	RRCID ->	164729	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1883 - 2144

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		990 N	986	-0-	-4 B	-0-	986 2	N	-0-		-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
11		990 N	965	-0-	-25 B	-0-	965 2	N	-0-		-0-
12		1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987 2	N	-0-		-0-
01		1023 N	935	-0-	-88 B	-0-	935 2	N	-0-		-0-
*02		928 N	878	-0-	-50 B	-0-	878 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING											
		WELL #:	198R	RRCID ->	164765	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	2399	PERF.	2071 - 2087

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	140	-0-	-40 B	-0-	138 2	2 9 N	2	1 1	1
10		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	113 2	1 9 N	1	2 1	-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	104 2	3 9 N	3	2 1	1
12		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	121 2	1 9 N	1	2 1	-0-
01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	126 2	2 9 N	2	2 1	-0-
*02		116 N	100	-0-	-16 B	-0-	97 2	3 9 N	3	2 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ZELL											
		WELL #:	7R	RRCID ->	164770	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1704 - 1912

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	59 1	695 2 N	-0-		-0-
10		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	56 1	779 2 N	-0-		-0-
11		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	57 1	706 2 N	-0-		-0-
12		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	58 1	760 2 N	-0-		-0-
01		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	64 1	723 2 N	-0-		-0-
*02		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	54 1	695 2 N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CRAWFORD											
		WELL #:	10R	RRCID ->	164819	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1690 - 1936

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
10		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
11		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
12		589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
01		589 N	433	-0-	-156 B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
*02		522 N	472	-0-	-50 B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 8		RRCID -> 164995		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1956 - 1992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
WHITTENBURG RC													03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-	
09	540 N	340	-0-	-200 B	-0-	337 2	3 9	N	3	2 1	3			
10	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	298 2	3 9	N	3	4 1	2			
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	286 2	7 9	N	6	6 1	2			
12	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	294 2	8 9	N	7	7 1	2			
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	554 2	6 9	N	5	4 1	3			
*02	290 N	286	-0-	-4 B	-0-	280 2	6 9	N	5	5 1	3			
WHITTENBURG RC													03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-	
WHITTENBURG RC													03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-	
WHITTENBURG RC		WELL #: 9		RRCID -> 164996		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 2035		PERF. 1855 - 1882				
09	300 N	150	-0-	-150 B	-0-	149 2	1 9	N	1	1 1	1			
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	177 2	2 9	N	2	2 1	1			
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	179 2	3 9	N	3	3 1	1			
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	193 2	4 9	N	4	4 1	1			
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	416 2	4 9	N	4	3 1	2			
*02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	171 2	2 9	N	2	3 1	1			
WHITTENBURG RC													03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-	
BIVINS		WELL #: 96R		RRCID -> 165029		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 2176		PERF. 1782 - 2038				
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2		N	-0-		-0-			
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		-0-			
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-			
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		-0-			
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-		-0-			
*02	232 N	174	-0-	-58 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-			
WHITTENBURG RC													03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-	
MASTERSON		WELL #: 118R		RRCID -> 165725		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1647 - 1892				
09	990 N	955	-0-	-35 B	-0-	955 2		N	-0-		-0-			
10	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974 2		N	-0-		-0-			
11	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-		-0-			
12	992 N	940	-0-	-52 B	-0-	940 2		N	-0-		-0-			
01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2		N	-0-		-0-			
*02	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 2		N	-0-		-0-			
WHITTENBURG RC													03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-	
CRAWFORD		WELL #: 11R		RRCID -> 165727		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1818 - 2066				
09	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 2		N	-0-		-0-			
10	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2		N	-0-		-0-			
11	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2		N	-0-		-0-			
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2		N	-0-		-0-			
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-		-0-			
*02	348 N	341	-0-	-7 B	-0-	341 2		N	-0-		-0-			
WHITTENBURG RC													03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JATEN		WELL #:		1RC	RRCID ->	165832	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2053 -	2082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	115	-0-	-185 B	-0-	114	2	1 9	N	1	1 1	1
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2 9	N	2	2 1	1
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	98	2	2 9	N	2	2 1	1
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	93	2	2 9	N	2	2 1	1
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	163	2	1 9	N	1	1 1	1
*02	87 N	57	-0-	-30 B	-0-	56	2	1 9	N	1	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHILDERS												
		WELL #:		31RC	RRCID ->	165915	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2034 -	2090

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	140	-0-	-220 B	-0-	139	2	1 9	N	1	1 1	1
10	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	177	2	2 9	N	2	2 1	1
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	221	2	4 9	N	4	3 1	2
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	255	2	6 9	N	5	7 1	-0-
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	274	2	2 9	N	2	2 1	-0-
*02	232 N	38	-0-	-194 B	-0-	37	2	1 9	N	1	1 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:		117R	RRCID ->	166015	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF. 1559 -	1764

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	507	-0-	-63 B	-0-	507	2		N	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-		-0-
11	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2		N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-		-0-
*02	464 N	253	-0-	-211 B	-0-	253	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:		111R	RRCID ->	166064	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 -	1830

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:		113R	RRCID ->	166377	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1568 -	1784

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2		N	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2		N	-0-		-0-
12	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2		N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-		-0-
*02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1748 - 2100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1596 - 1826
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1642 - 1842
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
10	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
12	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
01	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
*02	290 N	272	-0-	-18 B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	119 R	RRCID ->	166425	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1310 - 1490
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JATEN		WELL #:	2RC	RRCID ->	166464	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	2327	PERF.	2006 - 2060
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	112	-0-	-158 B	-0-	111	2	1	9	N	1
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	103	2	1	9	N	1
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	109	2	2	9	N	1
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	112	2	3	9	N	1
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	201	2	1	9	N	1
*02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	104	2	2	9	N	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BIVINS		WELL #: 97R		RRCID -> 166474		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 2127		PERF. 1700 - 1820				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	2	N	-0-			-0-	
10	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	2	N	-0-			-0-	
11	1320 N	1281	-0-	-39	B	-0-	1281	2	N	-0-			-0-	
12	1364 N	1311	-0-	-53	B	-0-	1311	2	N	-0-			-0-	
01	1364 N	1353	-0-	-11	B	-0-	1353	2	N	-0-			-0-	
*02	1247 N	1220	-0-	-27	B	-0-	1220	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON		WELL #: 109R		RRCID -> 167351		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1598 - 1832				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

READ		WELL #: 4R		RRCID -> 167913		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1738 - 1804				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	10	-0-	10	B	16	10	2	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	16	-0-	16	B	32	16	2	N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	10	-0-	10	B	42	10	2	N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	42			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	42			N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	42			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 42														

JATEN		WELL #: 3RC		RRCID -> 168427		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 2413		PERF. 2052 - 2089				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540 N	245	-0-	-295	B	-0-	242	2	3	9	N	3	1	3
10	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	294	2	4	9	N	4	4	3
11	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	233	2	6	9	N	5	5	3
12	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	277	2	7	9	N	6	7	2
01	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	436	2	4	9	N	4	3	3
*02	232 N	138	-0-	-94	B	-0-	136	2	2	9	N	2	3	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JATEN		WELL #: 4RC		RRCID -> 168428		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1963 - 2027				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	162	-0-	-228	B	-0-	161	2	1	9	N	1	1	2
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	153	2	2	9	N	2	2	2
11	180 N	154	-0-	-26	B	-0-	151	2	3	9	N	3	3	2
12	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	151	2	3	9	N	3	4	1
01	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	275	2	3	9	N	3	2	2
*02	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	146	2	3	9	N	3	3	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #: 127 R		RRCID ->	169677	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1700 - 1910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	
10		1302 N	1066	-0-	-236 B	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	
11		1140 N	1116	-0-	-24 B	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	
12		1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	2	N	-0-	-0-	
01		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2	N	-0-	-0-	
*02		1073 N	1025	-0-	-48 B	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #: 123 R		RRCID ->	169684	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1658 - 1839		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2	N	-0-	-0-	
10		1147 N	778	-0-	-369 B	-0-	778	2	N	-0-	-0-	
11		1110 N	652	-0-	-458 B	-0-	652	2	N	-0-	-0-	
12		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	
01		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2	N	-0-	-0-	
*02		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #: 98R		RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1690 - 1936		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	1228	-0-	-32 B	-0-	1228	2	N	-0-	-0-	
10		1364 N	1266	-0-	-98 B	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	
11		1230 N	1229	-0-	-1 B	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	
12		1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	
01		1271 N	1197	-0-	-74 B	-0-	1197	2	N	-0-	-0-	
*02		1189 N	1100	-0-	-89 B	-0-	1100	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #: 130 R		RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1728 - 1924		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
10		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-	-0-	
11		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
12		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-	-0-	
01		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2	N	-0-	-0-	
*02		290 N	247	-0-	-43 B	-0-	247	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #: 138 R		RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016	PERF. 1614 - 1798		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2	N	-0-	-0-	
10		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2	N	-0-	-0-	
11		540 N	273	-0-	-267 B	-0-	273	2	N	-0-	-0-	
12		558 N	464	-0-	-94 B	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
01		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
*02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092	PERF. 1686 - 1896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
10		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-	-0-	
11		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2	N	-0-	-0-	
12		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
*02		319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1672 - 1946		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2	N	-0-	-0-	
10		527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2	N	-0-	-0-	
12		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-	-0-	
01		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2	N	-0-	-0-	
*02		406 N	401	-0-	-5 B	-0-	401	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1516 - 1716		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1530 N	1504	-0-	-26 B	-0-	1504	2	N	-0-	-0-	
10		1643 N	1563	-0-	-80 B	-0-	1563	2	N	-0-	-0-	
11		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2	N	-0-	-0-	
12		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2	N	-0-	-0-	
01		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2	N	-0-	-0-	
*02		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2	N	-0-	-0-	
10		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
11		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2	N	-0-	-0-	
12		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-	-0-	
01		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-	-0-	
*02		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	
10		1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	
11		1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	
12		1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	
01		1023 N	948	-0-	-75 B	-0-	948	2	N	-0-	-0-	
*02		986 N	897	-0-	-89 B	-0-	897	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CRAWFORD		WELL #:	13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522 2	N	-0-	-0-	
10		535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535 2	N	-0-	-0-	
11		580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 2	N	-0-	-0-	
12		589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589 2	N	-0-	-0-	
01		509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2	N	-0-	-0-	
*02		540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-	-0-	
10		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
11		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-	-0-	
12		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-	-0-	
01		155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141 2	N	-0-	-0-	
*02		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480 - 1678		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579 2	N	-0-	-0-	
10		594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594 2	N	-0-	-0-	
11		500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2	N	-0-	-0-	
12		587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587 2	N	-0-	-0-	
01		524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 2	N	-0-	-0-	
*02		528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 - 2006		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626 2	N	-0-	-0-	
10		628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 2	N	-0-	-0-	
11		600 N	291	-0-	-309	B	-0-	291 2	N	-0-	-0-	
12		651 N	503	-0-	-148	B	-0-	503 2	N	-0-	-0-	
01		620 N	326	-0-	-294	B	-0-	326 2	N	-0-	-0-	
*02		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 - 1946		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-	-0-	
10		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 2	N	-0-	-0-	
11		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-	-0-	
12		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 2	N	-0-	-0-	
01		289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	
*02		261 N	234	-0-	-27	B	-0-	234 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
MASTERTSON		WELL #:	122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987 PERF.	1632 - 1818			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1164	-0-	-169	B	-0-	1164	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1096	-0-	-44	B	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1122	-0-	-25	B	-0-	1122	2	N	-0-		-0-
01		1178 N	1134	-0-	-44	B	-0-	1134	2	N	-0-		-0-
*02		1073 N	1054	-0-	-19	B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERTSON													
		WELL #:	148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF.	1778 - 2024		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
12		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
01		372 N	310	-0-	-62	B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
*02		377 N	308	-0-	-69	B	-0-	308	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERTSON													
		WELL #:	144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1660 - 1850		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	339	-0-	-51	B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
10		372 N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2	N	-0-		-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
01		341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
*02		319 N	313	-0-	-6	B	-0-	313	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERTSON													
		WELL #:	124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1574 - 1770		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	426	-0-	-24	B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
10		465 N	435	-0-	-30	B	-0-	435	2	N	-0-		-0-
11		420 N	412	-0-	-8	B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
12		434 N	419	-0-	-15	B	-0-	419	2	N	-0-		-0-
01		434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414	2	N	-0-		-0-
*02		406 N	399	-0-	-7	B	-0-	399	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERTSON													
		WELL #:	126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616	PERF.	1308 - 1472		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
10		372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2	N	-0-		-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
12		372 N	341	-0-	-31	B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
01		372 N	258	-0-	-114	B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
*02		348 N	310	-0-	-38	B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #:	110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170 PERF. 1660 - 1968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
*02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021 PERF. 1674 - 1876	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
*02	1073 N	1003	-0-	-70 B	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186 PERF. 1894 - 2088	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
*02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TARBOX		WELL #:	5RC	RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346 PERF. 2006 - 2034	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS "D"		WELL #:	17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 1777 - 2292	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	161R	RRCID ->	174763	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1874 -	2080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020	N	989	-0-	-31	B	-0-	989 2	N	-0-		-0-
10	1116	N	1004	-0-	-112	B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	B	-0-	976 2	N	-0-		-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
01	992	N	988	-0-	-4	B	-0-	988 2	N	-0-		-0-
*02	957	N	927	-0-	-30	B	-0-	927 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600	N	590	-0-	-10	B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
10	682	N	607	-0-	-75	B	-0-	607 2	N	-0-		-0-
11	600	N	573	-0-	-27	B	-0-	573 2	N	-0-		-0-
12	620	N	582	-0-	-38	B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
01	620	N	550	-0-	-70	B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
01	403	N	373	-0-	-30	B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
*02	406	N	348	-0-	-58	B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
SNEED P		WELL #:	16R	RRCID ->	174823	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1776 - 2016					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

COOPER		WELL #:	1R	RRCID ->	174827	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	1884 - 2206					

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SNEED P		WELL #:	15R	RRCID ->	174828	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	2171	PERF.	1688 - 1904					

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS		WELL #:	114R	RRCID ->	174878	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2191	PERF.	1678 - 1904					

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		420 N	412	-0-	-8	B	-0-	412	2	N	-0-	-0-				
10		382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-	-0-				
11		420 N	384	-0-	-36	B	-0-	384	2	N	-0-	-0-				
12		434 N	411	-0-	-23	B	-0-	411	2	N	-0-	-0-				
01		419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-	-0-				
*02		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HERRING		WELL #:	159RC	RRCID ->	176878	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	1864 - 1898					

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	269	2	2	9	N	2	2	1	1
10		279 N	255	-0-	-24	B	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1	1
11		240 N	237	-0-	-3	B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1	1
12		279 N	254	-0-	-25	B	-0-	247	2	7	9	N	6	6	1	1
01		248 N	216	-0-	-32	B	-0-	213	2	3	9	N	3	3	1	1
*02		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	228	2	4	9	N	4	4	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HERRING -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	177752	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	2234	PERF.	1910 - 1968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	489	2	4	9	N	4
10		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	448	2	7	9	N	6
11		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	450	2	9	9	N	8
12		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	467	2	11	9	N	10
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	464	2	9	9	N	8
*02		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	482	2	11	9	N	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED -B-		WELL #:	1901R	RRCID ->	180689	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1742 - 1935	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED -B-		WELL #:	2404R	RRCID ->	180690	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1724 - 1916	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-
11		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-
12		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-
01		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-
*02		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED -B-		WELL #:	2002R	RRCID ->	181161	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1708 - 1900	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-
10		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-
12		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-
01		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-
*02		667 N	658	-0-	-9 B	-0-	658	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	118R	RRCID ->	184115	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1782 - 2130	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-
11		720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683	2			N	-0-
12		744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	2			N	-0-
01		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-
*02		667 N	662	-0-	-5 B	-0-	662	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
10	217 N	67	-0-	-150 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
11	210 N	33	-0-	-177 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
01	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
*02	87 N	79	-0-	-8 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	124R	RRCID ->	190777	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1772 - 1996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BIVINS											
		WELL #:	123R	RRCID ->	191806	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1772 - 1994	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2	N	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-
11		30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-
12		31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2	N	-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HERRING											
		WELL #:	C 28R	RRCID ->	195690	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	2182	PERF. 1869 - 2116	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SHELTON -A-											
		WELL #:	20R	RRCID ->	196334	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1612 - 1776	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	353	-0-	-7	B	-0-	353	2	N	-0-
10		465 N	370	-0-	-95	B	-0-	370	2	N	-0-
11		360 N	354	-0-	-6	B	-0-	354	2	N	-0-
12		372 N	345	-0-	-27	B	-0-	345	2	N	-0-
01		372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	2	N	-0-
*02		348 N	332	-0-	-16	B	-0-	332	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SNEED											
		WELL #:	26R	RRCID ->	196404	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1680 - 1834	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
READ		WELL #:	29R	RRCID ->	196775	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	2124	PERF.	1775 - 1986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	1032	-0-	-48 B	-0-	1023 2	9 9	N	8	6 1	8
10		1085 N	960	-0-	-125 B	-0-	947 2	13 9	N	12	14 1	6
11		990 N	896	-0-	-94 B	-0-	879 2	17 9	N	15	15 1	6
12		1054 N	295	-0-	-759 B	-0-	285 2	10 9	N	9	11 1	4
01		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	953 2	21 9	N	19	13 1	10
*02		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	934 2	19 9	N	17	18 1	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERKY												
		WELL #:	15R	RRCID ->	197555	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	1632 - 1694	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	109 2	1 9	N	1	1 1	1
10		124 N	27	-0-	-97 B	-0-	26 2	1 9	N	1	1 1	1
11		60 N	4	-0-	-56 B	-0-	4 2		N	-0-		1
12		124 N	8	-0-	-116 B	-0-	8 2		N	-0-		1
01		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	47 2	1 9	N	1	1 1	1
*02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	67 2	1 9	N	1	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	165R	RRCID ->	197993	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1942 - 2148	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	166R	RRCID ->	197994	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1898 - 2104	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J.T.												
		WELL #:	1113	RRCID ->	198020	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1730 - 1897	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
10		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-
11		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
12		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-		-0-
01		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
*02		435 N	336	-0-	-99 B	-0-	336 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LUBBERSTEDT		WELL #:	2R	RRCID ->	198475	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2044 - 2208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	A234R	RRCID ->	198810	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	1734 - 1950	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	878	-0-	-22 B	-0-	878 2		N	-0-		-0-
10		899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 2		N	-0-		-0-
11		870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853 2		N	-0-		-0-
12		899 N	870	-0-	-29 B	-0-	870 2		N	-0-		-0-
01		899 N	859	-0-	-40 B	-0-	859 2		N	-0-		-0-
*02		812 N	807	-0-	-5 B	-0-	807 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED P		WELL #:	27R	RRCID ->	198811	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1596 - 1790	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		548 N	548	-0-	-0 B	-0-	548 2		N	-0-		-0-
10		573 N	573	-0-	-0 B	-0-	573 2		N	-0-		-0-
11		540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503 2		N	-0-		-0-
12		572 N	572	-0-	-0 B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
01		558 N	359	-0-	-199 B	-0-	359 2		N	-0-		-0-
*02		493 N	491	-0-	-2 B	-0-	491 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED P		WELL #:	28R	RRCID ->	198812	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1622 - 1792	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	412	-0-	-98 B	-0-	412 2		N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
11		510 N	337	-0-	-173 B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
12		434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
01		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2		N	-0-		-0-
*02		322 N	322	-0-	-0 B	-0-	322 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	125R	RRCID ->	199283	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	1894 - 2048	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
THOMPSON		WELL #:	23R	RRCID ->	199286	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2146 - 2392					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS		WELL #:	126R	RRCID ->	199288	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1916 - 2111					

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

READ		WELL #:	30R	RRCID ->	199730	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1906 - 1970					

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570	N	542	-0-	-28	B	-0-	539	2	3	9	N	3	3	1	2
10	620	N	506	-0-	-114	B	-0-	499	2	7	9	N	6	7	1	1
11	540	N	476	-0-	-64	B	-0-	466	2	10	9	N	9	8	1	2
12	558	N	508	-0-	-50	B	-0-	498	2	10	9	N	9	10	1	1
01	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	529	2	11	9	N	10	8	1	3
*02	464	N	433	-0-	-31	B	-0-	423	2	10	9	N	9	9	1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS		WELL #:	128R	RRCID ->	200379	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1874 - 1985					

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1440	N	1333	-0-	-107	B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1473	-0-	-108	B	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
11	1440	N	1389	-0-	-51	B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	1253	-0-	-235	B	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
*02	1334	N	1284	-0-	-50	B	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SNEED, J. T.		WELL #:	2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1596 - 1814					

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*02	232	N	210	-0-	-22	B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MASTERSON		WELL #:	167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1797 - 1985				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
10		682 N	588	-0-	-94 B	-0-	588	2		N	-0-			-0-
11		600 N	565	-0-	-35 B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
12		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
*02		551 N	538	-0-	-13 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 1854 - 2073				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*02		261 N	104	-0-	-157 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERSON		WELL #:	164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 1934 - 2072				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS D		WELL #:	16R	RRCID ->	203498	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 1978 - 2200				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	134R	RRCID ->	207766	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1825 - 2020				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02		406 N	382	-0-	-24 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	129R	RRCID ->	207767	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2192	PERF. 1800 - 2002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1350 N	1282	-0-	-68 B	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1312	-0-	-362 B	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2	N	-0-		-0-
12		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 2	N	-0-		-0-
01		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2	N	-0-		-0-
*02		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	130R	RRCID ->	207768	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1694 - 1934	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		660 N	572	-0-	-88 B	-0-	572 2	N	-0-		-0-
10		899 N	588	-0-	-311 B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
11		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
01		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
*02		667 N	570	-0-	-97 B	-0-	570 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	131R	RRCID ->	207770	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1752 - 1973	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	132R	RRCID ->	207773	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1792 - 1983	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
10		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
11		540 N	527	-0-	-13 B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
12		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-		-0-
*02		522 N	476	-0-	-46 B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	133R	RRCID ->	207774	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1848 - 2052	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
10		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
11		300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275 2	N	-0-		-0-
12		310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
01		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
*02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
WHITTENBURG RC		WELL #:	10	RRCID ->	211404	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1955 -	1996			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	300 N	82	-0-	-218 B	-0-	82	2	N	-0-	1	1	-0-		
10	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-		
11	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-		
12	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	9	2	N	1	1	1	-0-		
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-			-0-		
*02	29 N	3	-0-	-26 B	-0-	3	2	N	-0-			-0-		
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HERRING -D-														
		WELL #:	2R	RRCID ->	211465	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1810 -	1872			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	344	2	3	9	N	3	2	1	2
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	291	2	4	9	N	4	5	1	1
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	377	2	8	9	N	7	6	1	2
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	379	2	9	9	N	8	9	1	1
01	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	708	2	14	9	N	13	8	1	6
*02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	526	2	10	9	N	9	12	1	3
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
CHILDERS														
		WELL #:	32RC	RRCID ->	212088	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2047 -	2085			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	233	-0-	-277 B	-0-	232	2	1	9	N	1	1	1	2
10	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	217	2	3	9	N	3	3	1	2
11	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1	2
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	212	2	6	9	N	5	5	1	2
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	470	2	4	9	N	4	3	1	3
*02	203 N	201	-0-	-2 B	-0-	198	2	3	9	N	3	4	1	2
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
SNEED J.T.														
		WELL #:	5091	RRCID ->	220193	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2059	PERF. 1558 -	1822			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BIVINS														
		WELL #:	A171R	RRCID ->	220238	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1816 -	2042			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
10	806 N	641	-0-	-165 B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
01	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
*02	667 N	601	-0-	-66 B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #:	139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1697 - 1935
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	684	-0-	-6	B	-0-	684	2	N	-0-
10	775 N	705	-0-	-70	B	-0-	705	2	N	-0-
11	690 N	675	-0-	-15	B	-0-	675	2	N	-0-
12	713 N	695	-0-	-18	B	-0-	695	2	N	-0-
01	713 N	649	-0-	-64	B	-0-	649	2	N	-0-
*02	667 N	657	-0-	-10	B	-0-	657	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2	N	-0-
10	496 N	487	-0-	-9	B	-0-	487	2	N	-0-
11	480 N	471	-0-	-9	B	-0-	471	2	N	-0-
12	496 N	485	-0-	-11	B	-0-	485	2	N	-0-
01	496 N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2	N	-0-
*02	464 N	457	-0-	-7	B	-0-	457	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237	2	N	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	382	-0-	-8	B	-0-	382	2	N	-0-
10	434 N	391	-0-	-43	B	-0-	391	2	N	-0-
11	390 N	378	-0-	-12	B	-0-	378	2	N	-0-
12	403 N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2	N	-0-
01	403 N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2	N	-0-
*02	377 N	365	-0-	-12	B	-0-	365	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 179R		RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2	N	-0-	-0-	
10	372 N	348	-0-	-24	B	-0-	348 2	N	-0-	-0-	
11	330 N	328	-0-	-2	B	-0-	328 2	N	-0-	-0-	
12	341 N	331	-0-	-10	B	-0-	331 2	N	-0-	-0-	
01	341 N	310	-0-	-31	B	-0-	310 2	N	-0-	-0-	
*02	319 N	297	-0-	-22	B	-0-	297 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #: 171R		RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655 2	N	-0-	-0-	
10	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686 2	N	-0-	-0-	
11	600 N	547	-0-	-53	B	-0-	547 2	N	-0-	-0-	
12	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694 2	N	-0-	-0-	
01	620 N	591	-0-	-29	B	-0-	591 2	N	-0-	-0-	
*02	522 N	500	-0-	-22	B	-0-	500 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #: 175R		RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2	N	-0-	-0-	
10	341 N	314	-0-	-27	B	-0-	314 2	N	-0-	-0-	
11	300 N	260	-0-	-40	B	-0-	260 2	N	-0-	-0-	
12	279 N	199	-0-	-80	B	-0-	199 2	N	-0-	-0-	
01	310 N	152	-0-	-158	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
*02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #: 144R		RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2	N	-0-	-0-	
10	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 2	N	-0-	-0-	
11	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410 2	N	-0-	-0-	
12	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-	-0-	
01	434 N	389	-0-	-45	B	-0-	389 2	N	-0-	-0-	
*02	406 N	343	-0-	-63	B	-0-	343 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #: 142R		RRCID ->	262582	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	1941	PERF. 1562 - 1736	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835 2	N	-0-	-0-	
10	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800 2	N	-0-	-0-	
11	720 N	716	-0-	-4	B	-0-	716 2	N	-0-	-0-	
12	868 N	695	-0-	-173	B	-0-	695 2	N	-0-	-0-	
01	806 N	788	-0-	-18	B	-0-	788 2	N	-0-	-0-	
02	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	180R	RRCID ->	262583	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	1961	PERF.	1680 - 1862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-		-0-
10		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
*02		261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS D		WELL #:	4 R	RRCID ->	279038	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	A151R	RRCID ->	286808	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	1737 - 1962	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1380 N	714	-0-	-666 B	-0-	714	2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1308	-0-	-56 B	-0-	1308	2	N	-0-		-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
12		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	949	-0-	-353 B	-0-	949	2	N	-0-		-0-
*02		1160 N	1096	-0-	-64 B	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	C 4R	RRCID ->	286924	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	1644 - 1888	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-		-0-
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	-0-		-0-
11		690 N	640	-0-	-50 B	-0-	640	2	N	-0-		-0-
12		682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
01		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2	N	-0-		-0-
*02		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	A 44	RRCID ->	291801	COMPL. DATE	11/19/2021	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	1780 - 2046	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	1318	-0-	-152 B	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
10		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2	N	-0-		-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2	N	-0-		-0-
12		1364 N	1275	-0-	-89 B	-0-	1275	2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
*02		1334 N	1168	-0-	-166 B	-0-	1168	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 2054

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	870 N	568	-0-	-302	B	-0-	N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	1140 N	501	-0-	-639	B	-0-	N	-0-			-0-
12	589 N	512	-0-	-77	B	-0-	N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	493 N	376	-0-	-117	B	-0-	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
 CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
 DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

09	990 N	934	-0-	-56		-0-	N	-0-			-0-
10	1054 N	926	-0-	-128		-0-	N	-0-			-0-
11	1140 N	842	-0-	-298		-0-	N	-0-			-0-
12	961 N	883	-0-	-78		-0-	N	-0-			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

09	272 N	272	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44		-0-	N	-0-			-0-
02	145 N	103	-0-	-42		-0-	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974													
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3	N	-0-		-0-	
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-	
11		630 N	233	-0-	-397	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
12		341 N	145	-0-	-196	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
01		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
02		232 N	214	-0-	-18	-0-	214	3	N	-0-		-0-	

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216													
09		420 N	362	-0-	-58	-0-	362	3	N	-0-		-0-	
10		496 N	157	-0-	-339	-0-	157	3	N	-0-		-0-	
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-		-0-	
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-	
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164													
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-	
10		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3	N	-0-		-0-	
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
12		434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3	N	-0-		-0-	
01		372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3	N	-0-		-0-	
02		377 N	233	-0-	-144	-0-	233	3	N	-0-		-0-	

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022													
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-		-0-	
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
*02		174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2	N	-0-		-0-	

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851													
09		690 N	670	-0-	-20	-0-	670	2	N	-0-		-0-	
10		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2	N	-0-		-0-	
11		690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2	N	-0-		-0-	
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-	
01		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
*02		638 N	636	-0-	-2	-0-	636	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED ESTATE B		WELL #: 3501		RRCID -> 152085		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 1962 - 2024	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	410	-0-	-148	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	406 N	397	-0-	-9	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 9401		RRCID -> 152897		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1904 - 2137	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 9402		RRCID -> 152903		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 1979 - 2069	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 1972 - 2139	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED "A"		WELL #: 3R		RRCID -> 154084		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2175		PERF. 1785 - 2165	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BRENT		WELL #: 423R		RRCID -> 154563		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 1865 - 2315	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	357
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	357
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	357
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	357
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	357
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	357

THOMPSON		WELL #: 263R		RRCID -> 154565		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1864 - 2310	
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	49
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	49
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	49
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	49
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	49
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	49

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064														
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
*02		522 N	464	-0-	-58	-0-	464	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COON, R.S.		WELL #: 1052		RRCID -> 156198		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200								
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-					-0-
*02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2		N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 3104R		RRCID -> 156562		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129

SNEED "A"		WELL #: 5050R		RRCID -> 156564		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027								
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2		N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2		N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	167	1	490	2	N	-0-				-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	158	1	450	2	N	-0-				-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	231	1	424	2	N	-0-				-0-

JESTER		WELL #: 2018R		RRCID -> 156566		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149								
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2		N	-0-					115
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					115
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					115
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					115
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	115					230
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					230

THOMPSON		WELL #: 9R		RRCID -> 156753		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210								
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
*02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 3021R		RRCID -> 156948		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090								
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED "C"		WELL #: 4050R		RRCID -> 156962		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2		N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	68	1	92	2	N	-0-				-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	64	1	102	2	N	-0-				-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	49	1	81	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: 1053		RRCID -> 157024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 2101		RRCID -> 157606		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237								
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-					-0-
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2		N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-					-0-
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2		N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 13R		RRCID -> 158445		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085								
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-					-0-
*02	348	N	321	-0-	-27	-0-	321	2		N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 10R		RRCID -> 158756		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070								
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 11R		RRCID -> 159094		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182								
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					-0-

SNEED		WELL #: 12R		RRCID -> 159538		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990								
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996										TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1762 - 1918		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2131 - 2272		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1939 - 2170		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997										TOTAL DEPTH	2029	PERF. 1598 - 1932		
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997										TOTAL DEPTH	2446	PERF. 2092 - 2282		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1975 - 2119		
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	230	2	N	-0-		-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	227	2	N	-0-		-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1969 - 2170		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			155
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			155
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			155
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			155
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2		N	-0-			155
*02	58 N	31	-0-	-27	-0-	-0-	31	2		N	-0-			155

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					354
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					354
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					354
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					354
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					354
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					206
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					206
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					206
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					206
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					206
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992												
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	2			20
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			20
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2			20
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					20
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					20
*02		116 N	39	-0-	-77	-0-	-0-	39	2			20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054												
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			29
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			29
11		150 N	109	-0-	-41	-0-	-0-	109	2			29
12		186 N	95	-0-	-91	-0-	-0-	95	2			29
01		155 N	81	-0-	-74	-0-	-0-	81	2			29
*02		116 N	87	-0-	-29	-0-	-0-	87	2			29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					191
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					191
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					191
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					191
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132												
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			441
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			441
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	239	2			441
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			441
01		248 N	131	-0-	-117	-0-	-0-	131	2			441
*02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			441

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044												
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-	64
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	64
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	64
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	64
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	64
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078												
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-	-0-
*02	319 N	237	-0-	-82	-0-	237	2			N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030												
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-
*02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075										
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			78
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			78
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			78
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			78
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			78
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156										
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			-0-
*02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	2			-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086										
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					258
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					258
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					258
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					258
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					258
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172										
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			408
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			408
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			408
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			408
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			408
*02	58 N	32	-0-	-26	-0-	32	2			408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227										
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			130
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					130
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					130
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					130
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					130

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			10
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			10
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184													
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			27
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			27
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			27
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			27
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			27
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			298
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			298
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			298
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			298
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			298
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086													
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	2	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	111	2	N	-0-		-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102													
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			162
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			162
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-			162
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			162
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2		N	-0-			162
*02	232 N	125	-0-	-107	-0-	125	2		N	-0-			162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1896 - 2224		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-			179
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			179
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			179
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			179
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			179
*02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-			179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1926 - 2166		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000										TOTAL DEPTH	2201	PERF. 1780 - 2064		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1869 - 2148		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000										TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1862 - 2175		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2011 - 2188		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182																
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				28
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				28
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-				28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134																
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				149
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				149
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960																
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094																
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				30
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	145	1	198	2	N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	113	1	180	2	N	-0-	-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	110	1	183	2	N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	63	1	186	2	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	65	1	187	2	N	-0-	-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	2	N	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166												
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	64
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	64
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	64
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-	64
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-	64
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084												
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	15
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	15
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-	15
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-	15
01	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-	15
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879												
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED "C"		WELL #: 1650R		RRCID -> 181020		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1905		RRCID -> 181946		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1904		RRCID -> 181949		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COON, R. S.		WELL #: M 36		RRCID -> 184015		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300								
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-					-0-
10	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403	1		N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	390	1	457	2	N	-0-				-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	403	1	1753	2	N	-0-				-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	130	1	489	2	N	-0-				-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	13	1	932	2	N	-0-				-0-

SNEED		WELL #: 18R		RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053								
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111														
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
*02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074														
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026														
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11		210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084														
09		570 N	493	-0-	-77	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11		510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-			-0-
12		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2		N	-0-			-0-
01		527 N	229	-0-	-298	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*02		493 N	89	-0-	-404	-0-	89	2		N	-0-			-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126														
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		N	-0-			70
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			70
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			70
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			70
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			70
*02		145 N	140	-0-	-5	-0-	140	2		N	-0-			70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076														
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			14
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			14
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-			14
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			14
01		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			14
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-		-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-		-0-
01		310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2	N	-0-		-0-
*02		261 N	246	-0-	-15	-0-	246	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
11		300 N	107	-0-	-193	-0-	107	2	N	-0-		-0-
12		248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2	N	-0-		-0-
01		341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2	N	-0-		-0-
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
11		210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2	N	-0-		-0-
12		186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-		-0-
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2	N	-0-		-0-
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-		-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-		-0-
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038												
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-
11		210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
01		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2	N	-0-		-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-
11		570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2	N	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-
01		682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2	N	-0-		-0-
*02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028												
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-
*02		435 N	428	-0-	-7	-0-	428	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*02		174 N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097																	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11		330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01		372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854																	
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910																	
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10		837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*02		696 N	664	-0-	-32	-0-	664	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050																	
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*02		145 N	136	-0-	-9	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	2			-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			-0-
*02		261 N	241	-0-	-20	-0-		241	2			-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	2			-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			-0-
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2			-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			-0-
*02		261 N	241	-0-	-20	-0-		241	2			-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
09		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			-0-
*02		29 N	16	-0-	-13	-0-		16	2			-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2			-0-
11		390 N	176	-0-	-214	-0-		176	2			-0-
12		310 N	199	-0-	-111	-0-		199	2			-0-
01		434 N	240	-0-	-194	-0-		240	2			-0-
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
09		120 N	91	-0-	-29	-0-		91	2			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			-0-
*02		145 N	126	-0-	-19	-0-		126	2			-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			-0-
*02		145 N	136	-0-	-9	-0-		136	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			-0-
*02		261 N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903															
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
01		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924															
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815															
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916															
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-			-0-
10		465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			-0-
12		434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			-0-
*02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014															
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD		68845 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CARSON								
PANTERA ENERGY COMPANY		638486														
HAYS TRUST		WELL #: 207		RRCID -> 283978		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TRYMA OPERATING BURNETT		872142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 1		RRCID -> 284202		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639														
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	32	1	938	2	N	-0-			8
10	961	N	772	-0-	-189	B	-0-	33	1	739	2	N	-0-			8
11	930	N	684	-0-	-246	B	-0-	32	1	652	2	N	-0-			8
12	961	N	409	-0-	-552	B	-0-	33	1	376	2	N	-0-			8
01	775	N	690	-0-	-85	B	-0-	33	1	657	2	N	-0-			8
02	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	31	1	882	2	N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1009 2	6 9	N	5			128
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			128
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			128
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-			128
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-			128
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 2	2 9	N	2			130

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981				
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	242 1	706 2	N	-0-			82
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	302 1	709 2	N	-0-			82
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	302 1	645 2	N	-0-			82
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	242 1	607 2	N	-0-			82
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	193 1	541 2	N	-0-			82
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	230 1	639 2	N	-0-			82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497				
09	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516 2		N	-0-			-0-
10	3937 X	3809	-0-	-128	-0-	3809 2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3195	-0-	-705	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2728	-0-	-1302	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3467	-0-	-563	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
*02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198				
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
02	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727 2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 8		RRCID -> 125493		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

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

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

09	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1587	2	8	9	N	7			60
10	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1612	2	6	9	N	5			65
11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	1552	2			N	-0-			65
12	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1593	2	9	9	N	8			73
01	1612 N	1116	-0-	-496	-0-	1108	2	8	9	N	7			80
02	1508 N	1267	-0-	-241	-0-	1267	2			N	-0-			80

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			98
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			98
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			98
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			98
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			98
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	9	N	1	82	1	17

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	56	1	893	2	N	-0-			18
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	-0-			18
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	60	1	866	2	N	-0-			18
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	-0-			18
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	2			20
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	N	-0-			20

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	N	2			137
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	N	-0-			137
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	52	1	1242	2	N	-0-			137
12	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	60	1	1166	2	N	-0-			137
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	62	1	1078	2	N	-0-			137
02	1247 N	1011	-0-	-236	-0-	58	1	953	2	N	-0-			137

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		//CONT.//		69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785							
MCCARTOR 96		WELL #:		3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8658 - 8666
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PARNELL (ST. LOUIS)				69333 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
ROOTS E		WELL #:		1	RRCID ->	156625	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9812 - 9931
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)				69337 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	183551	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10057 - 10082
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ADAMS		WELL #:		2137	RRCID ->	186011	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10527 - 10539
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	26
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			-0-	26
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-0-	26
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-	26
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			-0-	26
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			-0-	26

PARSELL (MORROW, LOWER)				69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BROWNLEE		WELL #:		1136	RRCID ->	185241	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	10304	PERF. 9939 - 9949
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			-0-	110
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			-0-	110
11	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2			-0-	110
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			-0-	110
01	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			-0-	110
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			-0-	110

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2024 - WELL PLUGGED 02/09/24

BE ANADARKO II, LLC 100676
 HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

09	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	3			N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	3			N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792	3			N	-0-			-0-
12	775 N	386	-0-	-389	-0-		386	3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			-0-
02	754 N	87	-0-	-667	-0-		87	3			N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

09	1860 N	1734	-0-	-126	-0-		1734	3			N	-0-			-0-
10	1922 N	1766	-0-	-156	-0-		1766	3			N	-0-			-0-
11	1770 N	1683	-0-	-87	-0-		1683	3			N	-0-			-0-
12	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		2698	3			N	-0-			-0-
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1819	3			N	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691	3			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 187688		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL, BEN		WELL #: 12		RRCID -> 191408		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PIONEER		WELL #: 3		RRCID -> 196359		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292			
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	-0-	
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	-0-	
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3	N	-0-	-0-	

PIONEER		WELL #: 4		RRCID -> 199125		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	

HILL, BEN		WELL #: 16		RRCID -> 203780		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143			
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3	N	-0-	-0-	
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3	N	-0-	-0-	
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-	-0-	
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-	-0-	
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-	-0-	
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-	-0-	

KILLEBREW, STELLA		WELL #: 3032		RRCID -> 211632		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 212910		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC BEN HILL		//CONT.// 69427 664 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 17H		RRCID -> 256076		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MMGL TXPH, LLC MATHERS, W. L.				101619								
		WELL #: 1		RRCID -> 097170		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069			
09	420 N	102	-0-	-318	-0-	102	2		N	-0-		-0-
10	434 N	32	-0-	-402	-0-	26	2	6 9	N	5		5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

EQV OPERATING LLC DIETRICH				101634								
		WELL #: 3		RRCID -> 185978		COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORLENA OIL COMPANY BRAINARD 61				178450								
		WELL #: 1		RRCID -> 264797		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150			
09	1560 X	1241	-0-	-319	-0-	1238	2	3 9	N	3		83
10	1953 X	1165	-0-	-788	-0-	1165	2		N	-0-		83
11	1890 X	848	-0-	-1042	-0-	848	2		N	-0-		83
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2714	2	11 9	N	10		93
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1658	2	21 9	N	19		112
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5462	2	36 9	N	33		145

COURSON OIL & GAS, INC. HILL				182785								
		WELL #: 3154		RRCID -> 183553		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958			
09	570 N	471	-0-	-99	-0-	62	1	409 2	N	-0-		43
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535 2	N	-0-		43
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579 2	N	-0-		43
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	597 2	N	-0-		43
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610 2	N	-0-		43
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599 2	N	-0-		43

CREST RESOURCES, INC. KELLN				189901								
		WELL #: 5903		RRCID -> 214993		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102			
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234 - 10473				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132			132

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10751 - 10970				
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			108
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			108
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			108
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			108
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			108
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			108

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	038897	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	11049	PERF.10854 - 10921				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #:		2	RRCID ->	044429	COMPL. DATE	06/05/1968	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10935 - 10955				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON ETAL -E-		WELL #:		1052	RRCID ->	045431	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9538 - 10658				
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	-0-	322	3			N	-0-			5
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			5
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			5
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			5
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			5
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #:		1035	RRCID ->	045652	COMPL. DATE	03/01/1968	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10718 - 10872				
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			5
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			5
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			5
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			5
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			5
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #:		1	RRCID ->	068462	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10909 - 10945				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #:		2168	RRCID ->	070452	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10767	- 10774	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1434	3	55	9	N	50	200
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-	200
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-	200
12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-	200
01		1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-	200
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1323	3	53	9	N	48	48

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #:		1	RRCID ->	082361	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10520	- 10555	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	101076	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10903	- 10956	
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-	12
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	12
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-	12
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-	12
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-	12
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-	12

PARSELL, HUGH F.		WELL #:		2	RRCID ->	117947	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	11262	PERF.10959	- 11160	
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	106
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	106
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	106
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	106
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-	106
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	106

PARSELL UNIT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	159961	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11259	PERF.10826	- 10842	
09		390 N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-	98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	98

PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #:		7	RRCID ->	164431	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10822	- 10867	
09		1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653	3			N	-0-	147
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-	147
11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-	147
12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-	147
01		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-				N	-0-	147
02		1624 N	1615	-0-	-9	-0-	1615	3			N	-0-	147

FLOWERS		WELL #:		2054	RRCID ->	178973	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10799	- 10824	
09		450 N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-	143
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	143
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	143
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	143
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	143

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10871 - 10936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	482	3	90	9	N	82				92
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				92
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				92
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				92
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				92
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-				92

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10622 - 10942					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-				61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				61

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10928 - 11078					
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-				-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #: 562560		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10672 - 10802					
PARSELL "143"		WELL #: 1													
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	30	1	1965	2	N	24				244
						26	9								
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	N	-0-				244
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	30	1	1873	2	N	-0-				244
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	31	1	1990	2	N	33	190	1		87
						36	9								
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	31	1	2019	2	N	5	51	1		41
						6	9								
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	29	1	1882	2	N	17				58
						19	9								

PARSELL RANCH "156"		WELL #: 1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10860 - 11090					
09	1140 N	204	-0-	-936	-0-	23	1	181	2	N	-0-				10
10	1054 N	340	-0-	-714	-0-	25	1	315	2	N	-0-				10
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				10
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				10
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 188341		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10986 - 11055					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	190	2	N	-0-	2
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	360	2	N	-0-	2
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	228	2	N	-0-	2
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	-0-	304	1	138	2	N	-0-	2
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	-0-	156	1	130	2	N	-0-	2
02	435 N	285	-0-	-150	-0-	-0-	193	1	92	2	N	-0-	2

PARSELL RANCH "165"		WELL #: 1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	

SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC ADAMS		WELL #: 3137		RRCID -> 238893		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704					
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-	45
10	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-	45
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-	45
12	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-	45
01	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-	45
02	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-	45

REMORA OPERATING, LLC PARSELL RANCH		WELL #: 1147		RRCID -> 022491		COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

PARSELL, ISABELL		WELL #: 2		RRCID -> 191937		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-			19
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			19

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

09	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	3		N	-0-			137
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3		N	-0-			137
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	3		N	-0-			137
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	3		N	-0-			137
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	3		N	-0-			137
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	3		N	-0-			137

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

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9816 - 11008	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10834 - 10867	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
FELDMAN		WELL #:			RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11092 - 11114	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED		02/10/2016											

PARSELL (MORROW, LOWER SUB)		69427 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771											
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235505	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10973 - 11041	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119

PARSELL (MORROW, UPPER)		69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
MAHLER		WELL #:		1138	RRCID ->	104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10415 - 10424	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

ALLEN		WELL #:		1173	RRCID ->	201072	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9595 - 9703	
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			253
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3		N	-0-			253
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3		N	-0-			253
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			253
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			253
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT			253

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

09	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1890	3	8	9	N	7					77
10	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	1925	3	6	9	N	5					82
11	2190 N	1835	-0-	-355	-0-	1832	3	3	9	N	3					85
12	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	1775	3	6	9	N	5					90
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	3	2	9	N	2					92
02	1769 N	1631	-0-	-138	-0-	1625	3	6	9	N	5					97

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

09	960 N	738	-0-	-222	-0-	731	3	7	9	N	6					48
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	955	3	4	9	N	4					52
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	3	7	9	N	6					58
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	3	6	9	N	5					63
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	3	6	9	N	5					68
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	3	6	9	N	5					73

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
EQV OPERATING LLC		//CONT.// 101634									
TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	147 1	300 3 N	-0-		-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
MAHLER		WELL #: 1		RRCID -> 067042		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130			
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2	N	-0-		37	
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	N	-0-		37	
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		37	
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		37	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		37	
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		37	

ENCINO OPERATING, LLC		251742									
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 085461		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862			
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058 2	1 9 N	1		146	
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1058 2	296 9 N	269		415	
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	275 2	65 9 N	59		474	
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		-0-		474	
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		-0-		474	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			NO RPT		474	

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
MITCHELL		WELL #: 1 L		RRCID -> 022493		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 1		RRCID -> 034293		COMPL. DATE 09/21/1964		TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		145	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	

MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969		TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729			
09	3000 N	1708	-0-	-1292	447	1708 3	N	-0-		272	
10	2516 N	2069	-0-	-447	-0-	2069 3	N	-0-		272	
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		272	
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-		272	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		272	
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-		272	

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502		
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3	N	-0-	140
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	140
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	140
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	140
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	140
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	3	N	-0-	140

PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF. 10053 - 11227		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	87
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	87
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	87
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	87
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	87

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675		
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	628
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	628
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	628
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	628
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	N	-0-	628
02	319 N	215	-0-	-104	-0-	215	2	N	-0-	628

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
DIETRICH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9688 - 9706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MITCHELL "134"		WELL #:		1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.10014 - 10032
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	27 1	658 2	N	-0-		150
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29 1	631 2	N	9		159
						10 9					
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	30 1	673 2	N	4	153 1	10
						4 9					
12	713 N	641	-0-	-72	-0-	31 1	608 2	N	2		12
						2 9					
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	26 1	578 2	N	3		15
						3 9					
02	696 N	654	-0-	-42	-0-	29 1	625 2	N	-0-		15

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
KILE		WELL #:		2300	RRCID ->	150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9347 - 9348
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
PARSELL, ISABEL		WELL #:		3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9892 - 9904
09	6240 X	4116	-0-	-2124	-0-	4094 2	22 9	N	20		62
10	6448 X	5042	-0-	-1406	-0-	5003 2	39 9	N	35		97
11	6240 X	5825	-0-	-415	-0-	5767 2	58 9	N	53		150
12	6138 X	5713	-0-	-425	-0-	5659 2	54 9	N	49	192 1	7
01	6138 X	5346	-0-	-792	-0-	5282 2	64 9	N	58		65
02	5626 X	5182	-0-	-444	-0-	5119 2	63 9	N	57		122

FIELDS & SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10118 - 10126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF. 9775 - 9780
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

REMORA OPERATING, LLC				701613												
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006					
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					27
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					27
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					27
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					27

PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395												
MEKEEL 215		3		RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461												
PARSELL ESTATE		3		RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008					
09	900 N	729	-0-	-171	-0-	718	2	11	9	Y	10					93
10	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					93
11	DLQ G-10	771	-0-	771	-0-	771	2			Y	-0-					93
12	DLQ G-10	678	-0-	678	-0-	1449	678	2		Y	-0-					93
01	DLQ G-10	681	-0-	681	-0-	2130	681	2		Y	-0-					93
02	2841 N	711	-0-	-2130	-0-	711	2			Y	-0-					93

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

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10343	-	10357
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC				101619											
WATERFIELD, JAMES B. "C"				WELL #:	2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938	-	12102
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-				-0-
10	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	-0-	1164	2		N	-0-				-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-				-0-
12	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	-0-	1177	2		N	-0-				-0-
01	1178 N	815	-0-	-363	-0-	-0-	815	2		N	-0-				-0-
02	1160 N	805	-0-	-355	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-

CHI OPERATING, INC.				148123			CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MCMORDIE				WELL #:	1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	10976	-	10986
09	3000 N	2388	-0-	-612	-0-	-0-	2388	3		N	-0-				10
10	3100 N	2387	-0-	-713	-0-	-0-	2205	3		N	-0-				10
11	3000 N	2370	-0-	-630	-0-	-0-	1575	3		N	-0-	3	5		7
12	3100 N	2429	-0-	-671	-0-	-0-	904	3		N	-0-				7
01	3100 N	2238	-0-	-862	-0-	-0-	42	3		N	-0-				7
02	2291 N	NO RPT	-0-	-2291	-0-	-0-				N	NO RPT				7

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
WATERFIELD 103				WELL #:	1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12300	-	14888
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MMGL TXPH, LLC				101619											
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F-				WELL #:	2	RRCID ->	065328	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	10556	-	10582
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
10	837 N	646	-0-	-191	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
11	780 N	516	-0-	-264	-0-	-0-	516	2		N	-0-				-0-
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-				-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O-				WELL #:	1	RRCID ->	068314	COMPL. DATE	09/08/1976	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10499	-	10519
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-				3
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	3	7		-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-				-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-				-0-
02	435 N	420	-0-	-15	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)		//CONT.//		69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
GOOD				WELL #: 2	RRCID -> 242527	COMPL. DATE 04/30/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9704 - 9800				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		420 N	353	-0-	-67	-0-	137 3	216 9	N	196	196 1	460
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		460
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		460
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		460
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	198	198 1	460
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)				69433 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC				101619								
GOBER				WELL #: 1	RRCID -> 126144	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 6492 - 6510				
09		2280 N	1804	-0-	-476	-0-	1797 2	7 9	Y	6		33
10		2232 N	1433	-0-	-799	-0-	1422 2	11 9	Y	10		43
11		1860 N	1416	-0-	-444	-0-	1410 2	6 9	Y	5		48
12		1860 N	1311	-0-	-549	-0-	1292 2	19 9	Y	17		65
01		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2003 2	14 9	Y	13		78
02		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1903 2	11 9	Y	10		88

PATTEN (KRIDER)				69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BATON OIL & GAS, LLC				056384								
TRINDLE				WELL #: 1	RRCID -> 164745	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3280 - 4288				
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PATTEN UNIT				WELL #: 1178	RRCID -> 140464	COMPL. DATE 04/05/1991	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3233 - 3250				
09		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
01		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2		N	-0-		-0-
02		116 N	53	-0-	-63 B	-0-	53 2		N	-0-		-0-

GELNAR				WELL #: 1A	RRCID -> 152392	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 3474	PERF. 3363 - 4860				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HOLT 155				WELL #: 1	RRCID -> 157359	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3229 - 3707				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
10		14B2 EXT	481	-0-	481 B	481	481 2		N	-0-		87
11		14B2 EXT	452	-0-	452 B	933	452 2		N	-0-		87
12		14B2 EXT	501	-0-	501 B	1434	501 2		N	-0-		87
01		14B2 EXT	117	-0-	117 B	1551	117 2		N	-0-		87
02		14B2 EXT	111	-0-	111 B	1662	111 2		N	-0-		87

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3226 - 3244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
01		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2	N	-0-	-0-	

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3056 - 3276	
09		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-	-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-	-0-	

COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232	
09		13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
11		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
12		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
01		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
02		29 N	16	-0-	-13 B	-0-	16	2	N	-0-	-0-	

COLLARD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168207	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	3828	PERF. 3235 - 3258	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2	N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210	
09		60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
10		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
12		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
01		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
02		29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	

ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 3137 - 5399	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 3156 - 5600
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 2944 - 3940
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 3304 - 5537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 3285 - 5171
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2				-0-
02	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2				-0-

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-						-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2				-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2				-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2				-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2				-0-
02	14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2				-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016
09	360 N	55	-0-	-305 B	-0-	55	2				-0-
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2				-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-						-0-

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-				N	-0-	-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260
09	990 N	711	-0-	-279 B	-0-	711	2		N	-0-	-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2		N	-0-	-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-	-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2		N	-0-	-0-
01	1023 N	632	-0-	-391 B	-0-	632	2		N	-0-	-0-
02	957 N	468	-0-	-489 B	-0-	468	2		N	-0-	-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102
09	300 N	142	-0-	-158 B	-0-	142	2		N	-0-	-0-
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-	-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-	-0-
01	372 N	88	-0-	-284 B	-0-	88	2		N	-0-	-0-
02	261 N	74	-0-	-187 B	-0-	74	2		N	-0-	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260													
WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3319 - 4394
09	270 N	208	-0-	-62	B	-0-	208	2	N	-0-	-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2	N	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2	N	-0-	-0-
01	465 N	165	-0-	-300	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
02	377 N	231	-0-	-146	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505
09	840 N	517	-0-	-323	B	-0-	517	2	N	-0-	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-	-0-
01	868 N	39	-0-	-829	B	-0-	39	2	N	-0-	-0-
02	58 N	33	-0-	-25	B	-0-	33	2	N	-0-	-0-

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143
09	120 N	66	-0-	-54	B	-0-	66	2	N	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-	-0-
01	124 N	54	-0-	-70	B	-0-	54	2	N	-0-	-0-
02	116 N	22	-0-	-94	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
01	155 N	83	-0-	-72	B	-0-	83	2	N	-0-	-0-
02	145 N	63	-0-	-82	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GASOIL		WELL #: 1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227222		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER A		WELL #: 4		RRCID -> 261472		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #: 2		RRCID -> 262139		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076					
09	180	N	44	-0-	-136 B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
01	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
02	145	N	63	-0-	-82 B	-0-	63	2	N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3182	- 3194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GEORGIANNE		WELL #:		2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304	- 4503	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LACKEY		WELL #:		1170	RRCID -> 182888	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358	- 4520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID -> 187997	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381	- 4845	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID -> 235084	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212	- 3412	
09	4315 X	4315	-0-	-0- B	-0-	4315 2		N	-0-		39
10	3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	3902 2		N	-0-		39
11	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984 2		N	-0-		39
12	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162 2		N	-0-		39
01	3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684 2		N	-0-		39
02	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 2		N	-0-		39

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		EDWARDS -11-	WELL #:	1	RRCID -> 152391	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PATTEN (KRIDER) RIG PETROLEUM, LLC WHITE		//CONT.//	69658 200 711525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
PATTEN (KRIDER) RIG PETROLEUM, LLC WHITE		//CONT.//	69658 200 711525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			WELL #:	3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3184 - 3229
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	1		N	-0-				-0-				-0-
WHITE																				
WHITE																				
WHITE																				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-				-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	1		N	-0-				-0-				-0-
WAKITA OPERATING, LLC GROVES			891725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			WELL #:	1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF.	3278 - 3290
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				-0-
PATTEN (MISSISSIPPIAN) LATIGO PETROLEUM, LLC PATTEN UNIT			69658 400 488260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			WELL #:	5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	6968 - 7834
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				-0-				94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				-0-				94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				-0-				94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				-0-				94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				-0-				94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		23934				N	-0-				-0-				94
PATTEN UNIT																				
PATTEN UNIT																				
PATTEN UNIT																				
09	90	N	70	-0-	-20		-0-	70	3		N	-0-				-0-				214
10	76	N	76	-0-	-0-		-0-	76	3		N	-0-				-0-				214
11	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	3		N	-0-				-0-				214
12	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	3		N	-0-				-0-				214
01	76	N	76	-0-	-0-		-0-	76	3		N	-0-				-0-				214
02	87	N	70	-0-	-17		-0-	70	3		N	-0-				-0-				214
PATTEN UNIT																				
PATTEN UNIT																				
PATTEN UNIT																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 #	181	-0-	-869	-0-	181	3			N	-0-			130
10	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			130
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			130
12	527 #	26	-0-	-501	-0-	26	3			N	-0-			130
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			130
02	1508 #	1325	-0-	-183	-0-	1325	3			N	-0-			130

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

09	1560 #	1510	-0-	-50	-0-	1508	3	2	9	N	2			130
10	1581 #	1553	-0-	-28	-0-	1551	3	2	9	N	2			132
11	1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	1504	3	2	9	N	2			134
12	1550 #	1519	-0-	-31	-0-	1517	3	2	9	N	2			136
01	1550 #	988	-0-	-562	-0-	986	3	2	9	N	2			138
02	1450 #	1415	-0-	-35	-0-	1413	3	2	9	N	2			140

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

09	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			N	-0-			200
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			200
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			200
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			200
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			200
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			200

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847																	
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	581	-0-	581	4397	192	2	389	9	N	354	333	1			427
10		14B2 EXT	451	-0-	451	4848	202	2	249	9	N	226	187	1			466
11		14B2 EXT	740	-0-	740	5588	296	2	444	9	N	404	375	1			495
12		6671 R	1083	-0-	-5588	-0-	657	2	426	9	N	387	382	1			500
01		522 R	522	-0-	-0-	-0-	368	2	154	9	N	140	191	1			449
02		983 R	983	-0-	-0-	-0-	641	2	342	9	N	311	357	1			403

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762																	
09		682 R	682	-0-	-0-	-0-	625	2	57	9	N	52					97
10		748 R	748	-0-	-0-	-0-	733	2	15	9	N	14					111
11		766 R	766	-0-	-0-	-0-	722	2	44	9	N	40					151
12		753 R	753	-0-	-0-	-0-	710	2	43	9	N	39					190
01		553 R	553	-0-	-0-	-0-	522	2	31	9	N	28					218
02		532 R	532	-0-	-0-	-0-	509	2	23	9	N	21	185	1			54

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574																	
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650																	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454																	
09		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					40
10		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					40
11		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					40
12		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					40
01		837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					40
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	600 #	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-				8
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				8
11	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				8
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				8
01	651 #	404	-0-	-247	-0-	404	2			N	-0-				8
02	609 #	314	-0-	-295	-0-	314	2			N	-0-				8

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

09	1500 #	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			N	-0-				81
10	1519 #	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-				81
11	1470 #	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-				81
12	1519 #	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-				81
01	1519 #	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-				81
02	1421 #	1404	-0-	-17	-0-	1404	2			N	-0-				81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

09	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	329	183	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	278	-0-	278	607	161	3	117	9	Y	106	106	1		-0-
12	DLQ G-10	407	-0-	407	1014	407	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	808	-0-	808	1822	808	3			Y	-0-				-0-
02	2337 R	515	-0-	-1822	-0-	515	3			Y	-0-				-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

09	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	208	-0-	208	379	208	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	247	-0-	247	626	247	3			Y	-0-				-0-
12	870 R	244	-0-	-626	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
01	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-				-0-

PEERY (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC PEERY, HAROLD		//CONT.// //CONT.//	70247 333 684575	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
		WELL #:	5766	RRCID ->	290802	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7362 - 7438						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC DICKINSON		747757	WELL #:	1	RRCID ->	103279	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7308 - 7380					
09	337	R	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	N	1					94
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2					96
11	330	#	267	-0-	-63	-0-	263	3	4	9	N	4					100
12	341	#	179	-0-	-162	-0-	178	3	1	9	N	1					101
01	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					101
02	319	#	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					101

UNBRIDLED RESOURCES, LLC CALLIHAM		875461	WELL #:	2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7222 - 8597					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CALLIHAM		WELL #:	3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7204 - 7306						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PEERY (MARMATON) EQV OPERATING LLC MORRIS "C"		70247 666 101634	WELL #:	2	RRCID ->	158388	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LATIGO PETROLEUM, LLC MORRIS "B"		488260	WELL #:	4	RRCID ->	199432	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7440 - 7463					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
DUKE, BASIL JR.		WELL #:		1850		RRCID ->		204323		COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			132
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			132
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			132
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			132
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			132
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			132

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MITCHELL A 735				WELL #:		4735		RRCID ->		228144				
										COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL A 735				WELL #:		3735		RRCID ->		228538		COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445		
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				N	-0-			105
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-				N	-0-			105
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

MITCHELL A 735				WELL #:		6735		RRCID ->		232890		COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALCOLM 643				WELL #:		1H		RRCID ->		270779		COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

ELAINE 642				WELL #:		1H		RRCID ->		271469		COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051		
09	1170 X	993	-0-	-177	-0-	452 1	541 2	N	-0-					255
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-					255
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-					255
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-					255
01	3100 N	3298	-0-	198	198	3042 2	256 9	N	233	359 1				129
02	2436 N	2238	-0-	-198	-0-	2148 2	90 9	N	82					211

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
PEERY, HAROLD				WELL #: 8766	RRCID -> 290136	COMPL. DATE 12/16/1982	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7358	- 7630						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
GUY OIL				WELL #: 2	RRCID -> 203394	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 7366	- 7633						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEERY, N. (CLEVELAND)				70249 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176											
GUY				WELL #: 7	RRCID -> 144668	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7290	- 7373						
09	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-				89
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-				89
11	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-				89
12	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-				89
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				89
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				89

PEERY, SE. (CLEVELAND)				70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652											
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 094935	COMPL. DATE 04/29/1981	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7430	- 7516						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-				WELL #: 1557	RRCID -> 124453	COMPL. DATE 06/08/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7432	- 7448						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERYDITH 557				WELL #: 3H	RRCID -> 275293	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7984	- 11886						
09	2910 X	2061	-0-	-849	-0-	2052	2	9	9	N	8				91
10	2914 X	2077	-0-	-837	-0-	2063	2	14	9	N	13				104
11	2820 X	2775	-0-	-45	-0-	2754	2	21	9	N	19				123
12	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	2834	2	14	9	N	13				136
01	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	2638	2	19	9	N	17				153
02	2697 X	2482	-0-	-215	-0-	2451	2	31	9	N	28				181

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (CHESTER) BRACKEN OPERATING, L.L.C. MOXLEY - MILNE		70743 050 085851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIEBALL-PARKER		70743 213 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053			
09		3000 N	2284	-0-	-716	470	2278	3	6 9	N	5			148
10		2568 N	2098	-0-	-470	-0-	2098	3		N	-0-			148
11		1920 N	827	-0-	-1093	-0-	827	3		N	-0-			148
12		1984 N	403	-0-	-1581	-0-	403	3		N	-0-			148
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT			148

COURSON OIL & GAS, INC. SPENCE "A"		70743 213 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1010	RRCID ->	137293	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8179 - 8212			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PERRYTON (FINGER) COURSON OIL & GAS, INC. OCHILTREE COUNTY		70743 213 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524			
09		660 N	504	-0-	-156	-0-	62	1	442 2	N	-0-			27
10		589 N	295	-0-	-294	-0-	32	1	263 2	N	-0-			27
11		570 N	176	-0-	-394	-0-	20	1	156 2	N	-0-			27
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			27
01		310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10 2	N	-0-			27
02		174 N	66	-0-	-108	-0-	34	1	32 2	N	-0-			27

MEWBOURNE OIL COMPANY DIEBALL- PARKER "51"		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436			
09		300 N	228	-0-	-72	-0-	19	1	209 2	N	-0-			93
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323 2	N	-0-			93
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	24	1	265 2	N	-0-			93
12		248 N	143	-0-	-105	-0-	31	1	112 2	N	-0-			93
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340 2	N	-0-			93
02		290 N	278	-0-	-12	-0-	28	1	250 2	N	-0-			93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PERRY UNIT -A-		875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

PERRYTON (KEYES)		70743 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
PERRYTON OPERATING COMPANY		657470													
GEORGE, S. R.		WELL #: 1		RRCID -> 022536		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7936 - 7970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				35
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				35
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				35
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				35
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PERRY UNIT -I-		WELL #: 1		RRCID -> 276906		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7960 - 7972					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYTON (MERAMAC)		70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
HAYWOOD		WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8675 - 8692					
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-				157
10	465 N	364	-0-	-101	-0-	54	1	310	2	N	-0-				157
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	2	N	-0-				157
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	62	1	354	2	N	-0-				157
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	52	1	224	2	N	-0-				157
02	435 N	261	-0-	-174	-0-	44	1	217	2	N	-0-				157

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
MASON, ENFIELD		WELL #: 113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7857 - 7866					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BE ANADARKO II, LLC		100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022523		COMPL. DATE 01/19/1959		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 7778 - 7794					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHNEIDER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179051		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7799 - 7826					
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3572	3	2	9	N	2				66
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3622	3	4	9	N	4				70
11	2550 X	1226	-0-	-1324	-0-	1216	3	10	9	N	9				79
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3685	3	33	9	N	30				109
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3294	3	14	9	N	13	102	1		20
02	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3948	3	11	9	N	10				30

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
CORLENA OIL COMPANY				178450									
BROWNLEE - PEARSON				WELL #: 1	RRCID -> 066930	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8014	-	8024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1295 2	41 9	N	37		129	
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1359 2	12 9	N	11		140	
11		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294 2		N	-0-		140	
12		1364 N	910	-0-	-454	-0-	910 2		N	-0-		140	
01		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1342 2	2 9	N	2		142	
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1226 2	50 9	N	45		187	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
GEORGE, GARY ESTATE				WELL #: 107	RRCID -> 194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8149	-	8164
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	62 1	298 2	N	-0-		-0-	
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	58 1	305 2	N	-0-		-0-	
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	60 1	310 2	N	-0-		-0-	
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	62 1	310 2	N	-0-		-0-	
01		372 N	359	-0-	-13	-0-	62 1	297 2	N	-0-		-0-	
02		348 N	336	-0-	-12	-0-	58 1	278 2	N	-0-		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PALMER "132"				WELL #: 1	RRCID -> 202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8156	-	8350
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118	

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916	-	7966
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		18	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		18	
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		18	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		18	
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		18	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18	

GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8026	-	8040
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	801 2	2 9	N	2		98	
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 2	2 9	N	2		100	
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	873 2	2 9	N	2		102	
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	624 2	3 9	N	3		105	
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	881 2	2 9	N	2		107	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107	

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
TRAYLER				WELL #:	1	RRCID ->	080514	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7867 - 7881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1448 2	4 9	N	4			6
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1454 2	2 9	N	2			8
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1405 2	2 9	N	2			10
12		1209 N	215	-0-	-994	-0-	213 2	2 9	N	2			12
01		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			12
02		1131 N	975	-0-	-156	-0-	972 2	3 9	N	3			15

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ODELL-LAMASTER				WELL #:	2	RRCID ->	174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7852 - 7862	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563									
GEORGE-GHEEN UNIT				WELL #:	1 F	RRCID ->	022516	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7784 - 7838	
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-			91
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			91
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			91
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			91
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-			91
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-			91

PERRYTON (MORROW, UPPER)				70743 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
BLOSSOM				WELL #:	1	RRCID ->	035486	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093									
KEY, H. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	032626	COMPL. DATE	01/20/1963	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7657 - 3450	
09	810 #	656	-0-	-154	-0-	656 2			N	-0-			27
10	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-			27
11	720 #	420	-0-	-300	-0-	420 2			N	-0-			27
12	744 #	400	-0-	-344	-0-	400 2			N	-0-			27
01	899 #	717	-0-	-182	-0-	717 2			N	-0-			27
02	841 #	772	-0-	-69	-0-	772 2			N	-0-			27

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
ODELL-JOHNSON				WELL #:	1 U	RRCID ->	035791	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A	
09	840 #	804	-0-	-36	-0-	30 1	774 2		N	-0-			-0-
10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	31 1	887 2		N	-0-			-0-
11	840 #	756	-0-	-84	-0-	30 1	726 2		N	-0-			-0-
12	873 R	873	-0-	-0-	-0-	31 1	842 2		N	-0-			-0-
01	899 #	836	-0-	-63	-0-	31 1	805 2		N	-0-			-0-
02	841 #	789	-0-	-52	-0-	29 1	760 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602									
WITT, ROACH				WELL #:	1	RRCID ->	079614	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7648 - 7676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
J. D.				WELL #:	1050	RRCID ->	084244	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7624 - 7638
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

DIEBALL				WELL #:	1040	RRCID ->	138286	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7514 - 7519
09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	N	5	124
							6	9					
10	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	62	1	969	2	N	-0-	124
11	660	#	423	-0-	-237	-0-	30	1	393	2	N	-0-	124
12	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	124
01	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	124
02	928	#	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-	124

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862									
COX -D-				WELL #:	1	RRCID ->	022512	COMPL. DATE	10/15/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7592 - 7610
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
BRILLHART				WELL #:	1H	RRCID ->	201329	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8383 - 8512
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-	110
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-	110
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	110
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-	110
01	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-	110
02	1044	N	1041	-0-	-3	-0-	1041	2			N	-0-	110

PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
ELLIOTT				WELL #:	1 T	RRCID ->	122601	COMPL. DATE	07/17/1986	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7540 - 7546
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-15949					N	-0-	140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-15949					N	-0-	140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-15949					N	-0-	140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-15949					N	-0-	140
01	14B2	EXT	2	-0-	B	-15947	2	1			N	-0-	43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-15947					N	-0-	43

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	62	1	1031	2	N	2		123
10	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	2	9	1100	2	N	-0-		123
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	60	1	1029	2	N	-0-		123
12	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	62	1	1078	2	N	-0-		123
01	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	62	1	1071	2	N	-0-		123
02	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	58	1	990	2	N	-0-		123

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		109
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		109
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		109
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		109
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-			2	1	N	-0-		109
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		109

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

09	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	767	2	6	9	N	5		153
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	814	2	1	9	N	1		154
11	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-	126 1	28
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-		28
01	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-	3 5	25
02	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	833	2	2	9	N	2		27

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

09	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	94	1	1779	2	N	44		363
10	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	48	9	1792	2	N	23		386
11	2100 N	1684	-0-	-416 B	-0-	25	9	1537	2	N	48	194 1	240
12	1984 N	1731	-0-	-253 B	-0-	94	1	1606	2	N	25	183 1	82
01	1922 N	1759	-0-	-163 B	-0-	53	9	1652	2	N	9		91
02	1624 N	1512	-0-	-112 B	-0-	97	1	1402	2	N	18		109
						10	9						
						90	1						
						20	9						

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
PERRY UNIT -I-		WELL #:		1	RRCID ->	022510	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7448 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646 2		N	-0-			30
10		713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673 2		N	-0-			30
11		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 2		N	-0-			30
12		682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592 2		N	-0-			30
01		682 N	369	-0-	-313 B	-0-	369 2		N	-0-			30
02		638 N	618	-0-	-20 B	-0-	618 2		N	-0-			30

PERRY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	135538	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7432 - 7436	
09		2710 N	2710	-0-	-0- B	-0-	2703 2	7 9	N	6			23
10		2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2313 2	2 9	N	2			25
11		2550 N	2037	-0-	-513 B	-0-	2026 2	11 9	N	10			35
12		2635 N	2373	-0-	-262 B	-0-	2355 2	18 9	N	16			51
01		2325 N	2187	-0-	-138 B	-0-	2181 2	6 9	N	5			56
02		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2264 2	11 9	N	10			66

ADAMS		WELL #:		1137	RRCID ->	272270	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8920 - 9116	
09		720 N	630	-0-	-90 B	-0-	617 2	13 9	N	12	130 1		2
10		775 N	697	-0-	-78 B	-0-	697 2		N	-0-			2
11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	715 2	12 9	N	11			13
12		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	748 2	4 9	N	4			17
01		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	748 2	50 9	N	45			62
02		696 N	681	-0-	-15 B	-0-	653 2	28 9	N	25			87

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
DANIEL 560		WELL #:		2H	RRCID ->	238177	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8965 - 10853	
09		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2		N	-0-			87
10		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2347 2	8 9	N	7			94
11		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009 2		N	-0-			94
12		2294 N	1438	-0-	-856 B	-0-	1438 2		N	-0-			94
01		2294 N	1262	-0-	-1032 B	-0-	1262 2		N	-0-			94
02		1943 N	1858	-0-	-85 B	-0-	1858 2		N	-0-			94

TREGELLAS 648		WELL #:		4H	RRCID ->	246376	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9103 - 11451	
09		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2		N	-0-			115
10		899 N	651	-0-	-248 B	-0-	651 2		N	-0-			115
11		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-			115
12		899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763 2		N	-0-			115
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2		N	-0-			115
02		841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-			N	-0-			115

PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3436 - 3800	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)		70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
DIEBALL		WELL #: 1		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683					
09	330 N	201	-0-	-129	-0-	60	1	141	2	N	-0-			117
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	62	1	388	2	N	-0-			117
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	40	1	343	2	N	-0-			117
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	8	1	73	2	N	-0-			117
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	16	1	319	2	N	-0-			117
02	377 N	231	-0-	-146	-0-	30	1	201	2	N	-0-			117

E2 OPERATING LLC		238475							CNTY: OCHILTREE					
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540					
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-			118
10	713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-			118
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			118
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			118
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			118
02	609 N	588	-0-	-21	-0-	588	3			N	-0-			118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
ESTES AND COMPANY LLC.		254560												
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543					
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1262	2	51	9	N	46			233
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1789	2	66	9	N	60			293
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1364	2	53	9	N	48	178	1	163
*12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1683	2	66	9	N	60			223
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1563	2	110	9	N	100			323
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1430	2	66	9	N	60			383

SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PERRYTON, WEST (MARMATON)		70750 333		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE					
BE ANADARKO II, LLC		100676												
ALLEN ESTATE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 134263		COMPL. DATE 01/20/1990			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

PERRYTON, WEST (MORROW)		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BATON OIL & GAS, LLC		056384											
LEATHERMAN		WELL #: 16		RRCID -> 022545		COMPL. DATE 12/24/1958		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			141
10	19 N	10	-0-	-9	-0-	8	2	2	9	N	2		143
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		143
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		143
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4		147
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		147

LEATHERMAN		WELL #: 206		RRCID -> 117627		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326					
09	750 N	618	-0-	-132	-0-	618	2		N	-0-			59
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-		59
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-		59
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-		59
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		59
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 022542		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577					
EDWARDS, F. GAS UNIT		WELL #: 1											
09	3000 N	2522	-0-	-478	5702	2522	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2529	-0-	-571	5131	2529	3			N	-0-		-0-
11	3000 N	2274	-0-	-726	4405	2274	3			N	-0-		-0-
12	3100 N	2831	-0-	-269	4136	2831	3			N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	4136					N	NO RPT		-0-
02	1015 N NO RPT		-0-	-1015	3121					N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 022552		COMPL. DATE 01/24/1958		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391					
LAMASTER GAS UNIT		WELL #: 1											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

WRIGHT		WELL #: 1014		RRCID -> 281306		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ESTES AND COMPANY LLC.		254560		RRCID -> 142714		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050					
GRIGGS		WELL #: 1-C											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	31	1	1606	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1577	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1550	-0-	-62	-0-	31	1	1519	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	31	1	1529	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1566 N	1471	-0-	-95	-0-	29	1	1442	2	N	-0-	-0-	-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

09	840 N	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-	-0-	68
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-	-0-	68
11	960 N	701	-0-	-259	-0-	701	3			N	-0-	-0-	68
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	-0-	68
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	-0-	68
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT	-0-	68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		70750 555		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 283977		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 7926 - 7950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			196
11	14B	DENY	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			196
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			196
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	1			197
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			197

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 201271		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8165 - 8174			
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #: 1 T		RRCID -> 037359		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 2872 - 7900			
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODELL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 037360		COMPL. DATE 06/30/1965		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7832 - 7852					
09	480	#	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11	450	#	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-			-0-
12	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
01	496	#	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	464	#	456	-0-	-8	-0-	456	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 176874		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7866 - 7886			
09	480	#	441	-0-	-39	-0-	28	1	413	2	N	-0-			160
10	854	R	854	-0-	-0-	-0-	29	1	825	2	N	-0-			160
11	564	R	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	-0-			160
12	714	R	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	-0-			160
01	806	R	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	2	N	-0-			160
02	950	R	950	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	N	-0-			160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC		619697		WELL #: 1		RRCID -> 040045		COMPL. DATE 05/16/1966		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7794 - 7804			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		70750 555	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
PORTWOOD				WELL #: 3	RRCID -> 185222	COMPL. DATE 09/29/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8515	-	8524
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)				70750 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
ORINGDERFF				WELL #: 2102	RRCID -> 183675	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 7970	-	7986
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

ORINGDERFF				WELL #: 2103	RRCID -> 189607	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7984	-	7994
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	N	-0-		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	N	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	N	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256	N	-0-		67

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		WELL #: 1	RRCID -> 179440	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 8633	PERF. 7945	-	7958
09	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544 2		N	-0-		5
10	713 N	693	-0-	-20	B	-0-	693 2		N	-0-		5
11	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159 2		N	-0-		5
12	558 N	342	-0-	-216	B	-0-	342 2		N	-0-		5
01	682 N	376	-0-	-306	B	-0-	376 2		N	-0-		5
02	2339 N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2336 2	3 9	N	3		8

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)				70750 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANCE				WELL #: 104	RRCID -> 190081	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8152	-	8168		
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62 1	571 2		N	-0-		-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	52 1	833 2		N	-0-		-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	60 1	820 2		N	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62 1	603 2		N	-0-		-0-
01	806 N	127	-0-	-679	-0-	44 1	83 2		N	-0-		-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	56 1	1174 2		N	-0-		-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)				70750 777	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
ALLEN ESTATE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 051556	COMPL. DATE 08/05/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	1050 #	1036	-0-	-14	-0-	1036 2			N	-0-		420
10	1085 #	1054	-0-	-31	-0-	1054 2			N	-0-		420
11	1050 #	745	-0-	-305	-0-	745 2			N	-0-		420
12	1085 #	1031	-0-	-54	-0-	1024 2	7 9		N	6		426
01	1085 #	996	-0-	-89	-0-	984 2	12 9		N	11		437
02	1015 #	942	-0-	-73	-0-	939 2	3 9		N	3		440

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) E2 OPERATING LLC SHARE TRUST		70751 250 238475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		253	RRCID ->	166921	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7988 - 7998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			69
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3		N	-0-			69
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			69
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			69
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			69
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			69
PRESIDIO PETROLEUM LLC ODELL-LAMASTER		676084	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		3	RRCID ->	175897	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7953 - 7972		
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			18
10	651 N	523	-0-	-128	-0-	523 2		N	-0-			18
11	630 N	192	-0-	-438	-0-	192 2		N	-0-			18
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			18
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			18
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			18
PHILCON (ATOKA) SCS NEWTON OIL LLC GHEEN		71223 100 760234	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1	RRCID ->	123746	COMPL. DATE	01/14/1987	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9082 - 9090		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) COURSON OIL & GAS, INC. MAXWELL		71225 500 182785	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1	RRCID ->	052873	COMPL. DATE	04/24/1972	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8247 - 8270		
09	0 N	1836	-0-	1836 B	-12684	62 1	1774 2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1732	-0-	337 B	-12347	60 1	1672 2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1870	-0-	520 B	-11827	60 1	1810 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1858	-0-	463 B	-11364	62 1	1796 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	727	-0-	-668 B	-11364	36 1	691 2	N	-0-			-0-
02	1305 N	2157	-0-	852 B	-10512	58 1	2099 2	N	-0-			-0-
TC OIL AND GAS, LLC BARNETT		840303	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1	RRCID ->	178166	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8201 - 8254		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT			-0-
PITCHER CREEK (RED CAVE) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC MASTERSON		71737 540 760218	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POTTER				
WELL #:		791R	RRCID ->	054593	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2691 - 2709		
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		71737 540	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MASTERTSON		WELL #:		A 35R	RRCID ->	054936	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2454 - 2493				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)				73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON									
PALO DURO RESOURCES LLC				637389												
COBLE MORGAN A 810		WELL #:		1	RRCID ->	225373	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	2860 - 2996				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON									
FLATHERS 140 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	278207	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3400 - 3714				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER									
MEADOWS		WELL #:		3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3183 - 3356				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARLAN				140478	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER									
MEADOWS		WELL #:		3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	3094 - 3284				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS				245020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER									
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3302 - 3344				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) COURSON OIL & GAS, INC. LINA -BH-		73334 332 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #:		1 L		RRCID -> 022558		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KENT		WELL #:		4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9414 - 9424						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2024																

LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON "E"		488260		WELL #:		2		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058				
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-					199
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-					199
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3		N	-0-					199
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-					199
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					199
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-					199

HERNDON		WELL #:		1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404						
09	4680	X	3422	-0-	-1258	-0-	3422	2		N	-0-					-0-
10	4836	X	3231	-0-	-1605	-0-	3231	2		N	-0-					-0-
11	4680	X	3133	-0-	-1547	-0-	3133	2		N	-0-					-0-
12	4805	X	3233	-0-	-1572	-0-	3233	2		N	-0-					-0-
01	3534	X	1829	-0-	-1705	-0-	1829	2		N	-0-					-0-
02	3306	X	964	-0-	-2342	-0-	964	2		N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC JOHNSON, B. BIVINS		684575		WELL #:		1 L		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY JINES 481		877099		WELL #:		1T		RRCID -> 203261		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA (MORROW, UPPER) KING OPERATING CORPORATION PSHIGODA		73334 500 465296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		2 T	RRCID -> 088916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6812	-	8116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-			71
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-			71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-			71
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) COURSON OIL & GAS, INC. BILL		73336 500 182785		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1663	RRCID -> 158492	COMPL. DATE	01/05/1987	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7064	-	7128	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERNDON		73336 500 182785		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1663	RRCID -> 174097	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7032	-	7119	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PUNDT (ATOKA) PRESIDIO PETROLEUM LLC PUNDT		73400 300 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1	RRCID -> 073969	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9231	-	9245	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

TURNER, ROSE C.		73336 500 182785		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		2541	RRCID -> 138942	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9204	-	9216	
09	1770 N	1591	-0-	-179	-0-	-0-	1591 2	N	-0-			72
10	1829 N	1523	-0-	-306	-0-	-0-	1523 2	N	-0-			72
11	1650 N	1396	-0-	-254	-0-	-0-	1396 2	N	-0-			72
12	1643 N	1418	-0-	-225	-0-	-0-	1418 2	N	-0-			72
01	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	-0-	1342 2	N	-0-			72
02	1363 N	1324	-0-	-39	-0-	-0-	1324 2	N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 3				N	-0-			-0-
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3				N	-0-			-0-
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3				N	-0-			-0-
12	372 #	275	-0-	-97	-0-	275 3				N	-0-			-0-
01	372 #	26	-0-	-346	-0-	26 3				N	-0-			-0-
*02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3				N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070						
09	360 #	283	-0-	-77	-0-	283 3				N	-0-			-0-
10	372 #	298	-0-	-74	-0-	298 3				N	-0-			-0-
11	360 #	297	-0-	-63	-0-	297 3				N	-0-			-0-
12	372 #	212	-0-	-160	-0-	212 3				N	-0-			-0-
01	372 #	20	-0-	-352	-0-	20 3				N	-0-			-0-
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3				N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128						
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3				N	-0-			-0-
10	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 3				N	-0-			-0-
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3				N	-0-			-0-
12	403 #	299	-0-	-104	-0-	299 3				N	-0-			-0-
01	403 #	29	-0-	-374	-0-	29 3				N	-0-			-0-
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 3				N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014						
09	300 #	255	-0-	-45	-0-	255 3				N	-0-			-0-
10	310 #	268	-0-	-42	-0-	268 3				N	-0-			-0-
11	300 #	267	-0-	-33	-0-	267 3				N	-0-			-0-
12	310 #	190	-0-	-120	-0-	190 3				N	-0-			-0-
01	310 #	18	-0-	-292	-0-	18 3				N	-0-			-0-
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3				N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970						
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3				N	-0-			-0-
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3				N	-0-			-0-
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3				N	-0-			-0-
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			-0-
01	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 3				N	-0-			-0-
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3				N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974						
09	450 #	368	-0-	-82	-0-	368 3				N	-0-			-0-
10	465 #	388	-0-	-77	-0-	388 3				N	-0-			-0-
11	450 #	386	-0-	-64	-0-	386 3				N	-0-			-0-
12	465 #	275	-0-	-190	-0-	275 3				N	-0-			-0-
01	465 #	26	-0-	-439	-0-	26 3				N	-0-			-0-
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3				N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130						
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	121 3				N	-0-			-0-
10	186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3				N	-0-			-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3				N	-0-			-0-
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3				N	-0-			-0-
01	155 #	10	-0-	-145	-0-	10 3				N	-0-			-0-
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	138 3				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092										
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 #	283	-0-	-77	-0-	283 3	N	-0-		-0-
10	372 #	298	-0-	-74	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	360 #	297	-0-	-63	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	372 #	212	-0-	-160	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	372 #	20	-0-	-352	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106		
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082		
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88 3	N	-0-		-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	124 #	7	-0-	-117	-0-	7 3	N	-0-		-0-
02	116 #	101	-0-	-15	-0-	101 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098		
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12	279 #	213	-0-	-66	-0-	213 3	N	-0-		-0-
01	279 #	20	-0-	-259	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045		
09	270 #	226	-0-	-44	-0-	226 3	N	-0-		-0-
10	279 #	239	-0-	-40	-0-	239 3	N	-0-		-0-
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	238 3	N	-0-		-0-
12	279 #	169	-0-	-110	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	279 #	16	-0-	-263	-0-	16 3	N	-0-		-0-
02	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126		
09	240 #	160	-0-	-80	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	217 #	13	-0-	-204	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	203 #	182	-0-	-21	-0-	182 3	N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045		
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092		EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2		RRCID -> 262793	COMPL. DATE 07/29/1953	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 3908	- 4032	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-			-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-

LARGE OPERATING LLC		COWAN, W. R. TRACT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 052170	COMPL. DATE 01/24/1972	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3945	- 4000	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		COWAN, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 022608	COMPL. DATE 04/22/1956	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 4086	- 4090	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		BELL, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 022560	COMPL. DATE 12/01/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4065	- 4118	
09	390 #	365	-0-	-25	-0-	365 3	N	-0-			-0-
10	527 #	339	-0-	-188	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11	510 #	343	-0-	-167	-0-	343 3	N	-0-			-0-
12	527 #	235	-0-	-292	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*01	527 #	9	-0-	-518	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 8		RRCID -> 022569	COMPL. DATE 02/03/1953	TOTAL DEPTH 6380	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 16		RRCID -> 022571	COMPL. DATE 05/21/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4063	- 4068			
09	510 #	408	-0-	-102	-0-	408 3	N	-0-			-0-
10	527 #	350	-0-	-177	-0-	350 3	N	-0-			-0-
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
12	496 #	375	-0-	-121	-0-	375 3	N	-0-			-0-
01	496 #	55	-0-	-441	-0-	55 3	N	-0-			-0-
02	551 #	463	-0-	-88	-0-	463 3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 5		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4024			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3				WELL #:	27	RRCID ->	022575	COMPL. DATE	10/23/1956	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	4050	- 4101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGATHA				WELL #:	1	RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4004	- 4110
09	510	#	284	-0-	-226	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	527	#	187	-0-	-340	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	510	#	217	-0-	-293	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01	279	#	19	-0-	-260	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	261	#	160	-0-	-101	-0-	160	3		N	-0-			-0-

AGATHA				WELL #:	2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4004	- 4116
09	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
10	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
11	1362	R	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
12	1209	#	991	-0-	-218	-0-	991	3		N	-0-			-0-
01	1209	#	148	-0-	-1061	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	1131	#	1034	-0-	-97	-0-	1034	3		N	-0-			-0-

EDGE -A-				WELL #:	1	C RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945	- 4089
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAY				WELL #:	4	C RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3930	- 4054
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKE				WELL #:	3	RRCID ->	022597	COMPL. DATE	11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3952	- 4088
09	1770	#	1417	-0-	-353	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
10	1581	#	1414	-0-	-167	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
11	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
12	1643	#	1176	-0-	-467	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
01	1643	#	30	-0-	-1613	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3				WELL #: 36		RRCID -> 044508		COMPL. DATE 08/01/1968		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 15		RRCID -> 045936		COMPL. DATE 04/07/1969		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7				WELL #: 47		RRCID -> 045937		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107						
09	780 #	613	-0-	-167	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	806 #	580	-0-	-226	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	750 #	647	-0-	-103	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	744 #	493	-0-	-251	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*01	713 #	63	-0-	-650	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

GAY				WELL #: 7		RRCID -> 049335		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022						
09	960 #	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	760	-0-	-263	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	990 #	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	626	-0-	-397	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	81	-0-	-942	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8				WELL #: 41		RRCID -> 051848		COMPL. DATE 01/10/1972		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073						
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2				WELL #: 1		RRCID -> 052034		COMPL. DATE 01/15/1972		TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS									
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486											
HAGGARD TR 3		WELL #: 12									
		RRCID -> 052434									
		COMPL. DATE 05/05/1953									
		TOTAL DEPTH 4079									
		PERF. 3955 - 4005									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-			-0-
10	403 #	257	-0-	-146	-0-	257 3	N	-0-			-0-
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-
12	403 #	275	-0-	-128	-0-	275 3	N	-0-			-0-
01	403 #	41	-0-	-362	-0-	41 3	N	-0-			-0-
02	377 #	339	-0-	-38	-0-	339 3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 10		RRCID -> 053048		COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3958 - 4050	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDGE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053049		COMPL. DATE 07/18/1972		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3968 - 4104	
09	570 #	286	-0-	-284	-0-	286 3	Y	-0-			-0-
10	589 #	192	-0-	-397	-0-	192 3	Y	-0-			-0-
11	570 #	371	-0-	-199	-0-	371 3	Y	-0-			-0-
12	589 #	337	-0-	-252	-0-	337 3	Y	-0-			-0-
*01	496 #	42	-0-	-454	-0-	42 3	Y	-0-			-0-
02	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 3	Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 3958 - 4000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EDGE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 054220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 4031 - 4097	
09	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948 3	Y	-0-			-0-
10	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 3	Y	-0-			-0-
11	930 #	805	-0-	-125	-0-	805 3	Y	-0-			-0-
12	992 #	597	-0-	-395	-0-	597 3	Y	-0-			-0-
*01	992 #	70	-0-	-922	-0-	70 3	Y	-0-			-0-
02	841 #	802	-0-	-39	-0-	802 3	Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18		RRCID -> 054451		COMPL. DATE 01/29/1973		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 4090	
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-			-0-
10	310 #	66	-0-	-244	-0-	66 3	N	-0-			-0-
11	300 #	48	-0-	-252	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12	341 #	37	-0-	-304	-0-	37 3	N	-0-			-0-
01	341 #	5	-0-	-336	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25 3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 3		RRCID -> 056056		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3972 - 4084	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	870 #	839	-0-	-31	-0-	839 3	N	-0-	-0-
10	899 #	828	-0-	-71	-0-	828 3	N	-0-	-0-
11	870 #	798	-0-	-72	-0-	798 3	N	-0-	-0-
12	899 #	767	-0-	-132	-0-	767 3	N	-0-	-0-
01	899 #	102	-0-	-797	-0-	102 3	N	-0-	-0-
02	812 #	695	-0-	-117	-0-	695 3	N	-0-	-0-

STONE -A-		WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120							
09	360 #	355	-0-	-5	-0-	355 3	Y	-0-	-0-
10	372 #	344	-0-	-28	-0-	344 3	Y	-0-	-0-
11	360 #	286	-0-	-74	-0-	286 3	Y	-0-	-0-
12	372 #	295	-0-	-77	-0-	295 3	Y	-0-	-0-
*01	372 #	9	-0-	-363	-0-	9 3	Y	-0-	-0-
02	319 #	291	-0-	-28	-0-	291 3	Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117							
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	220 3	N	-0-	-0-
10	248 #	206	-0-	-42	-0-	206 3	N	-0-	-0-
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-
12	217 #	111	-0-	-106	-0-	111 3	N	-0-	-0-
01	217 #	14	-0-	-203	-0-	14 3	N	-0-	-0-
02	203 #	75	-0-	-128	-0-	75 3	N	-0-	-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111							
09	450 #	296	-0-	-154	-0-	296 3	N	-0-	-0-
10	465 #	321	-0-	-144	-0-	321 3	N	-0-	-0-
11	450 #	298	-0-	-152	-0-	298 3	N	-0-	-0-
12	341 #	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-	-0-
01	341 #	45	-0-	-296	-0-	45 3	N	-0-	-0-
02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082							
09	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-

BELL, A. R.		WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158							
09	1290 #	608	-0-	-682	-0-	608 3	N	-0-	-0-
10	1333 #	558	-0-	-775	-0-	558 3	N	-0-	-0-
11	1260 #	571	-0-	-689	-0-	571 3	N	-0-	-0-
12	1209 #	384	-0-	-825	-0-	384 3	N	-0-	-0-
*01	1209 #	16	-0-	-1193	-0-	16 3	N	-0-	-0-
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080							
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-
10	465 #	339	-0-	-126	-0-	339 3	N	-0-	-0-
11	450 #	271	-0-	-179	-0-	271 3	N	-0-	-0-
12	465 #	109	-0-	-356	-0-	109 3	N	-0-	-0-
01	465 #	4	-0-	-461	-0-	4 3	N	-0-	-0-
02	435 #	113	-0-	-322	-0-	113 3	N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
MCCUISTION, G.		WELL #: 1		RRCID -> 125531		COMPL. DATE 12/14/1952		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4092 - 4113				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3				N	-0-			-0-
10	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3				N	-0-			-0-
11	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3				N	-0-			-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3				N	-0-			-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3				N	-0-			-0-
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3				N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 5		RRCID -> 125532		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4109 - 4110				
09	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961 3				N	-0-			-0-
10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3				N	-0-			-0-
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969 3				N	-0-			-0-
12	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3				N	-0-			-0-
01	806 #	145	-0-	-661	-0-	145 3				N	-0-			-0-
02	1747 R	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3				N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 127612		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3974 - 4100				
09	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3				Y	-0-			-0-
10	1054 #	838	-0-	-216	-0-	838 3				Y	-0-			-0-
11	1020 #	421	-0-	-599	-0-	421 3				Y	-0-			-0-
12	1519 #	67	-0-	-1452	-0-	67 3				Y	-0-			-0-
01	1519 #	10	-0-	-1509	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
02	1334 #	279	-0-	-1055	-0-	279 3				Y	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 127613		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3942 - 4102				
09	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 3				Y	-0-			-0-
10	806 #	446	-0-	-360	-0-	446 3				Y	-0-			-0-
11	780 #	357	-0-	-423	-0-	357 3				Y	-0-			-0-
12	806 #	143	-0-	-663	-0-	143 3				Y	-0-			-0-
01	806 #	5	-0-	-801	-0-	5 3				Y	-0-			-0-
02	696 #	148	-0-	-548	-0-	148 3				Y	-0-			-0-

BELL, A. R.		WELL #: 4		RRCID -> 128089		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 3918 - 4090				
09	1350 #	1337	-0-	-13	-0-	1337 3				N	-0-			-0-
10	1395 #	1227	-0-	-168	-0-	1227 3				N	-0-			-0-
11	1350 #	1256	-0-	-94	-0-	1256 3				N	-0-			-0-
12	1395 #	844	-0-	-551	-0-	844 3				N	-0-			-0-
*01	1395 #	35	-0-	-1360	-0-	35 3				N	-0-			-0-
02	1829 R	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 42		RRCID -> 128465		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 3962 - 4076				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 32		RRCID -> 131777		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 3950 - 4100				
09	1200 #	1090	-0-	-110	-0-	1090 3				N	-0-			-0-
10	1271 #	1032	-0-	-239	-0-	1032 3				N	-0-			-0-
11	1230 #	1151	-0-	-79	-0-	1151 3				N	-0-			-0-
12	1271 #	877	-0-	-394	-0-	877 3				N	-0-			-0-
*01	1240 #	111	-0-	-1129	-0-	111 3				N	-0-			-0-
02	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486															
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-		-0-	1116	3	N	-0-			-0-
10		713 #	678	-0-	-35	-0-		-0-	678	3	N	-0-			-0-
11		690 #	543	-0-	-147	-0-		-0-	543	3	N	-0-			-0-
12		713 #	218	-0-	-495	-0-		-0-	218	3	N	-0-			-0-
01		713 #	8	-0-	-705	-0-		-0-	8	3	N	-0-			-0-
02		667 #	232	-0-	-435	-0-		-0-	232	3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095															
09		617 R	617	-0-	-0-	-0-		-0-	617	3	N	-0-			-0-
10		375 R	375	-0-	-0-	-0-		-0-	375	3	N	-0-			-0-
11		300 R	300	-0-	-0-	-0-		-0-	300	3	N	-0-			-0-
12		310 #	121	-0-	-189	-0-		-0-	121	3	N	-0-			-0-
01		310 #	4	-0-	-306	-0-		-0-	4	3	N	-0-			-0-
02		290 #	127	-0-	-163	-0-		-0-	127	3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106															
09		704 R	704	-0-	-0-	-0-		-0-	704	3	N	-0-			-0-
10		666 R	666	-0-	-0-	-0-		-0-	666	3	N	-0-			-0-
11		743 R	743	-0-	-0-	-0-		-0-	743	3	N	-0-			-0-
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-		-0-	566	3	N	-0-			-0-
*01		310 #	72	-0-	-238	-0-		-0-	72	3	N	-0-			-0-
02		818 R	818	-0-	-0-	-0-		-0-	818	3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082															
09		1411 R	1411	-0-	-0-	-0-		-0-	1411	3	N	-0-			-0-
10		1298 R	1298	-0-	-0-	-0-		-0-	1298	3	N	-0-			-0-
11		918 R	918	-0-	-0-	-0-		-0-	918	3	N	-0-			-0-
12		712 R	712	-0-	-0-	-0-		-0-	712	3	N	-0-			-0-
01		124 #	89	-0-	-35	-0-		-0-	89	3	N	-0-			-0-
02		480 R	480	-0-	-0-	-0-		-0-	480	3	N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		CNTY: ROBERTS										
LOCKE		WELL #:	2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978	-	4087	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKE		WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129	
09	270 #	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			-0-
10	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
12	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
01	279 #	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
LOCKE		WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKE		WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091	
09	900 #	614	-0-	-286	-0-	614	3			N	-0-			-0-
10	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
12	620 #	275	-0-	-345	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	930 #	61	-0-	-869	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	870 #	507	-0-	-363	-0-	507	3			N	-0-			-0-
PENNINGTON		WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930	-	4050	
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A			
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
HAGGARD TR 4		WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998	-	4106	
09	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
10	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-			-0-
11	450 #	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-			-0-
12	527 #	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01	527 #	31	-0-	-496	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	493 #	168	-0-	-325	-0-	168	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033																
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075																
09	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	806 #	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	780 #	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	806 #	330	-0-	-476	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	806 #	70	-0-	-736	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080																
09	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1519 #	805	-0-	-714	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	1519 #	180	-0-	-1339	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	1745 R	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		LATIGO PETROLEUM, LLC 488260		COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS		BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851		PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664												
09	0 N	1050	-0-	1050 B	-24445	1028	3	22	9	N	20					288
10	961 N	1067	-0-	106 B	-24339	1048	3	19	9	N	17					305
11	0 N	1160	-0-	1160 B	-23179	1131	3	29	9	N	26	174	1			157
12	961 N	1231	-0-	270 B	-22909	1175	3	56	9	N	51					208
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-22909					N	NO RPT					208
02	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-22909					N	NO RPT					208

OIL AND GAS DIVISION

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

R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947	500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
CARRIE		WELL #:		1190	RRCID ->	212040	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9142	-	9154	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT				-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
PAYNE RANCH "A"		WELL #:		1210	RRCID ->	189284	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	8470	-	8494	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025				N	2				194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025				N	1				195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025				N	2				197
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025				N	1				198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59025				N	2				200
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59025				N	NO RPT				200

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966	150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
MARTY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160749	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3196	-	3204	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

RFC (MORROW, UPPER)				74011	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC				100676											
PAYNE TRUST		WELL #:		1222	RRCID ->	246663	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8793	-	8833	
09	208 N	208	-0-	-0-		-0-	199	3	9	9	N	8			75
10	930 N	406	-0-	-524		-0-	400	3	6	9	N	5			80
11	840 N	561	-0-	-279		-0-	544	3	17	9	N	15			95
12	470 N	470	-0-	-0-		-0-	460	3	10	9	N	9			104
01	389 N	389	-0-	-0-		-0-	378	3	11	9	N	10			114
02	551 N	270	-0-	-281		-0-	256	3	14	9	N	13			127

R. H. F. (MORROW)				74035	400	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
ROPER		WELL #:		103	RRCID ->	124234	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8357	-	8371	
09	1500 R	1500	-0-	-0-		-0-	52	1	1448	2	N	-0-			108
10	1661 R	1661	-0-	-0-		-0-	56	1	1605	2	N	-0-			108
11	1196 R	1196	-0-	-0-		-0-	58	1	1138	2	N	-0-			108
12	744 #	559	-0-	-185		-0-	58	1	501	2	N	-0-			108
01	744 #	587	-0-	-157		-0-	28	1	559	2	N	-0-			108
02	1120 R	1120	-0-	-0-		-0-	58	1	1062	2	N	-0-			108

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		101619													
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148					
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-				20
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	10	7		10
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-				10
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-				10
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-				10
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2		N	-0-				10

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7994 - 8018					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8028 - 8045					
HOBART RANCH		WELL #: 2058													
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MMGL TXPH, LLC		101619													
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11206 - 11591					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
PYEATT				WELL #: 1051	RRCID -> 168049	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11140	- 11158		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 171601	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	19600	PERF.11674	- 11686		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

PYEATT				WELL #: 3051	RRCID -> 227357	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	12308	PERF.11052	- 12167		
09	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1291	2	15	9	N	14	106
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-	106
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1389	2	42	9	N	38	144
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	144
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-	144
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1362	2	59	9	N	54	198

SHELL FEE 45				WELL #: 3	RRCID -> 230275	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11422	- 12360		
09	750	N	552	-0-	-198	-0-	552	2			N	-0-	55
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	2			N	-0-	55
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-	55
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	798	2	19	9	N	17	72
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-	72
02	522	N	339	-0-	-183	-0-	339	2			N	-0-	72

RAMP RANCH				WELL #: 3025	RRCID -> 230744	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11058	- 12079		
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	N	2	25
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	N	5	30
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7	37
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-	37
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-	37
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	37

SHELL FEE 45				WELL #: 12	RRCID -> 235580	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11562	- 12624		
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	20
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	2	20	9	N	18	38
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	38
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-	38
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-	38
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	2			N	-0-	38

EUBANK 44				WELL #: 1	RRCID -> 235939	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	13520	PERF.11568	- 12804		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			57
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	1	20

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

09		570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			N	-0-			28
10		310	N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309	2	N	-0-			28
11		1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			28
12		1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			28
01		810	N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			28
02		725	N	524	-0-	-201	-0-	-0-	524	2	N	-0-			28

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

09		1440	N	1419	-0-	-21	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			26
10		1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	46	51	9	72
11		1410	N	1372	-0-	-38	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			72
12		1457	N	1452	-0-	-5	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			72
01		1488	N	1358	-0-	-130	-0-	-0-	1358	2	N	-0-			72
02		1334	N	1321	-0-	-13	-0-	-0-	1320	2	N	1	20	1	53

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

09		626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			35
10		630	N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			35
11		605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			35
12		620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			35
01		601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			35
02		567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			35

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593								
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2		N	-0-					12
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-					12
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-					12
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-					12
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2		N	-0-					12
02	1131	N	1064	-0-	-67	-0-	1064	2		N	-0-					12

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773								
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	719	2	45	9	N	41				64
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-				64
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				64
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	932	2	26	9	N	24	60	1		28
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	841	2	23	9	N	21				49
02	841	N	741	-0-	-100	-0-	741	2			N	-0-				49

RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148								
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1044	1	2608	2	N	35	89	1		117
10	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	1073	1	2754	2	N	40				157
11	4260	X	1577	-0-	-2683	-0-	1044	1	498	2	N	32	132	1		57
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-	35	9			N	-0-				57
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-				57
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-				57

THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220								
09	2520	X	1593	-0-	-927	-0-	309	1	1244	2	N	36				106
10	2418	X	1796	-0-	-622	-0-	335	1	1421	2	N	36				142
11	2250	X	2164	-0-	-86	-0-	324	1	1787	2	N	48				190
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	335	1	2235	2	N	62	132	1		120
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	281	1	2002	2	N	53				173
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	313	1	1831	2	N	50				223

RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318								
09	3000	N	1990	-0-	-1010	-0-	3091	2	29	9	N	26	64	1		98
10	3100	N	1783	-0-	-1317	-0-	1774	2	24	9	N	22				120
11	3000	N	1958	-0-	-1042	-0-	732	2	46	9	N	42				162
12	2765	N	2033	-0-	-732	-0-	2005	2	28	9	N	25				187
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2342	2	53	9	N	48				235
02	1885	N	1591	-0-	-294	-0-	1550	2	41	9	N	37	197	1		75

OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMSEY 58		WELL #:		16H	RRCID ->	276017	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11212	PERF. 11670 - 15632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4830 X	4568	-0-	-262	-0-	1044 1	3484 2		N	36			123
						40 9							
10	4712 X	4120	-0-	-592	-0-	1079 1	3015 2		N	24			147
						26 9							
11	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	1044 1	3716 2		N	54			201
						59 9							
12	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	1079 1	4606 2		N	78	182 1		97
						86 9							
01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	992 1	4471 2		N	65			162
						72 9							
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1009 1	4077 2		N	71	175 1		58
						78 9							

RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS					
EQV OPERATING LLC		101634											
EPPS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9534 - 9628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	1000 3	2 9		N	2			178
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060 3	6 9		N	5			183
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1066 3	9 9		N	8			191
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062 3	11 9		N	10			201
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1075 3	12 9		N	11			212
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	252 1	793 3		N	13			225
						14 9							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WILDE	RRCID ->			280115			COMPL. DATE 07/16/2010			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692		
09	2730 N	2545	-0-	-185	-0-	2531 3	14 9		N	13			191			
10	2852 N	2770	-0-	-82	-0-	2758 3	12 9		N	11			202			
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2682 3	17 9		N	15			217			
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2667 3	24 9		N	22			239			
01	2759 N	2208	-0-	-551	-0-	2197 3	11 9		N	10			249			
02	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT			249			

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		BCE-MACH III LLC	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
OSBORNE		040209											
WELL #:		2R		RRCID ->	128328			COMPL. DATE 07/06/1988			TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM "27"		WELL #:		5	RRCID ->	161277			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS												
TURNER 50/50, LLC 100570												
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC 040209												
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC 040209												
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM)		//CONT.//		75189 905	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
RAFTERH ENTERPRISES, INC.				687912								
OSBORNE 36		WELL #:		3036	RRCID -> 104341		COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4307 - 5420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)				75195 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209								
BYRUM "33"		WELL #:		2	RRCID -> 213371		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9580 - 10696
09	510 N	477	-0-	-33 B	-5659	477	3		N	-0-		-0-
10	527 N	400	-0-	-127 B	-5659	400	3		N	-0-		-0-
11	510 N	388	-0-	-122 B	-5659	388	3		N	-0-		-0-
12	496 N	427	-0-	-69 B	-5659	427	3		N	-0-		-0-
01	403 N	459	-0-	56 B	-5603	459	3		N	-0-		-0-
02	377 N	404	-0-	27 B	-5576	404	3		N	-0-		-0-

BYRUM "33"		WELL #:		3033	RRCID -> 220053		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10442 - 10502
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-		-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)				75195 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC				101619								
EARP		WELL #:		1 U	RRCID -> 084751		COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	15334	PERF.	11039 - 11099
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID -> 163514		COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11320 - 11344
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209								
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2	RRCID -> 022631		COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9570 - 10265
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																
BYRUM "6"																
WELL #: 1 RRCID -> 077300																
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26																
WELL #: 3 RRCID -> 081024																
COMPL. DATE 01/04/1979										TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254						
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	3	11	9	N	10	46	1			52
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1718	3	11	9	N	10	13	1			49
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	N	13					62
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1642	3	14	9	N	13					75
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	3	13	9	N	12					87
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	3	20	9	N	18	5	1			100

BYRUM																
WELL #: 1 RRCID -> 082595																
COMPL. DATE 02/06/1979										TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278						
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					43
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					43
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					43
12	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					43
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					43
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	381	3			N	-0-					43

BYRUM "27"																
WELL #: 2 RRCID -> 101083																
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4"																
WELL #: 4 RRCID -> 104905																
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508						
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					1
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					1
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					1
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					1
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					1
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					1

SHARRON																
WELL #: 1026 RRCID -> 154129																
COMPL. DATE 03/08/2004										TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350						
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	446	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26																
WELL #: 6 RRCID -> 161682																
COMPL. DATE 10/21/1996										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324						
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM "6"		WELL #:		2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 - 10587		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM "6"		WELL #:		3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33	

BYRUM "27"		WELL #:		4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892 - 10310		
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-		-0-	
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-		-0-	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926 - 10228		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9883 - 10054		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BYRUM "27"		WELL #:		7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10038 - 10100		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BYRUM "6"		WELL #: 4		RRCID -> 181826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 13		RRCID -> 182443		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312								
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	3		N	-0-					-0-
10	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	3		N	-0-					-0-
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3		N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-					-0-
02	609	N	507	-0-	-102	-0-	507	3		N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 1-R		RRCID -> 202272		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290								
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2015	3	17	9	N	15				33
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2122	3	14	9	N	13				46
11	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1957	3	22	9	N	20				66
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	1894	3	20	9	N	18				84
01	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	1816	3	20	9	N	18				102
02	1914	N	1642	-0-	-272	-0-	1628	3	14	9	N	13				115

BYRUM		WELL #: 3 A		RRCID -> 209304		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328								
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3		N	-0-					11
10	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3		N	-0-					11
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-					11
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3		N	-0-					11
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-					11
02	1015	N	975	-0-	-40	-0-	975	3		N	-0-					11

BYRUM		WELL #: 205		RRCID -> 209312		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129

BYRUM "6"		WELL #: 5		RRCID -> 212753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430								
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	3	2	9	N	2				16
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-	15	1		1
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-				1
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-				1
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				1
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-				1

BYRUM		WELL #: 405		RRCID -> 212756		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329								
09	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	2387	3			N	-0-				42
10	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2252	3	9	9	N	8				50
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	3	3	9	N	3				53
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2409	3	2	9	N	2				55
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2294	3	36	9	N	33				88
02	2407	N	2247	-0-	-160	-0-	2238	3	9	9	N	8				96

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	796	3	90	9	N	82			104
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	803	3	123	9	N	112			216
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	780	3	33	9	N	30	190	1	56
12		930 N	766	-0-	-164	-0-	755	3	11	9	N	10			66
01		930 N	775	-0-	-155	-0-	756	3	19	9	N	17			83
02		783 N	747	-0-	-36	-0-	734	3	13	9	N	12	75	1	20

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406															
09		510 N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-			-0-
10		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-			-0-
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-			-0-
12		527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-			-0-
01		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-			-0-
02		464 N	422	-0-	-42	-0-	422	3			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

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

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

09	3000	N	2308	-0-	-692	1333	2308	3				N	-0-	102	1			28
10	3100	N	2314	-0-	-786	547	2314	3				N	-0-	28	1			-0-
11	2778	N	2231	-0-	-547	-0-	2231	3				N	-0-					-0-
12	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3				N	-0-					-0-
01	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3				N	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3				N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3				N	-0-					16
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3				N	-0-					16
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3				N	-0-					16
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3				N	-0-					16
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3				N	-0-					16
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	3				N	-0-					16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3				N	-0-					12
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				N	-0-					12
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					12
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-					12
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-					12
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	3				N	-0-					12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

09	1650	N	1033	-0-	-617	-0-	1033	3				N	-0-					20
10	1519	N	516	-0-	-1003	-0-	516	3				N	-0-	20	1			-0-
11	1500	N	359	-0-	-1141	-0-	359	3				N	-0-					-0-
12	1054	N	203	-0-	-851	-0-	203	3				N	-0-					-0-
01	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	3				N	-0-					-0-
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	286	3				N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF. 10112 - 10464															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409															
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	566	3	3	9	N	3				67
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	577	3	3	9	N	3	64	1		6
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	N	3				9
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-	8	1		1
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-				1
02	580 N	527	-0-	-53	-0-	516	3	11	9	N	10				11

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF. 10040 - 10406															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9960 - 10500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9937 - 10430				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 - 10440				
09	14B2 EXT	4499	-0-	4499	4533	4424	3	75	9	N	68					68
10	14B2 EXT	1954	-0-	1954	6487	1951	3	3	9	N	3					71
11	7587 X	1100	-0-	-6487	-0-	1092	3	8	9	N	7					78
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1395	3	3	9	N	3					81
01	4495 X	1459	-0-	-3036	-0-	1459	3			N	-0-					81
02	4205 X	1288	-0-	-2917	-0-	1282	3	6	9	N	5	82	1			4

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424				
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4"		WELL #:		8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 - 10583				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 - 10426				
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	564	3	11	9	N	10					104
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	554	3	11	9	N	10					114
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	582	3	14	9	N	13					127
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	583	3	13	9	N	12					139
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	19	9	N	17					156
02	580 N	541	-0-	-39	-0-	530	3	11	9	N	10					166

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		540 N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					66
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-	34	1			32
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					32
12		558 N	409	-0-	-149	-0-	409	3			N	-0-					32
01		527 N	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-					32
02		493 N	106	-0-	-387	-0-	106	3			N	-0-					32

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387																	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566																	

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431																	

09	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156																	

09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420																	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560																	

09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	295	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9173 - 10400
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9131 - 10370
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9254 - 10601
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9435 - 10690
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9972 - 10398
09	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	3		N	-0-	37
10	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	3		N	-0-	37
11	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	3		N	-0-	37
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-	37
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-	37
02	841 N	838	-0-	-3	-0-	838	3		N	-0-	37

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF. 9298 - 10168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9253 - 10492
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209													
BYRUM 27				WELL #: 12	RRCID -> 228726			COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 18	RRCID -> 228879			COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382						
09	180 N	124	-0-	-56	-0-		124	3			N	-0-					-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-		142	3			N	-0-					-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-		128	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3			N	-0-					-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-		105	3			N	-0-					-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-		108	3			N	-0-					-0-
OSBORNE 35				WELL #: 13	RRCID -> 229401			COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BYRUM 6				WELL #: 13	RRCID -> 229404			COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MOTHER BEAR 28				WELL #: 6	RRCID -> 229410			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271						
09	14B2 EXT	4061	-0-	4061	7314		3982	3	79	9	N	72	42	1			68
10	14B2 EXT	2426	-0-	2426	9740		2391	3	35	9	N	32	12	1			88
11	11106 X	1366	-0-	-9740	-0-		1346	3	20	9	N	18					106
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-		1605	3	36	9	N	33					139
01	4185 X	1544	-0-	-2641	-0-		1514	3	30	9	N	27					166
02	3915 X	1445	-0-	-2470	-0-		1412	3	33	9	N	30	155	1			41
BYRUM 4				WELL #: 16	RRCID -> 229477			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OSBORNE 35				WELL #: 12	RRCID -> 229478			COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9936 - 10335		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9271 - 10535		
09		158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			-0-
10		156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			-0-
11		150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			-0-
12		155	N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	3			-0-
01		155	N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3			-0-
02		145	N	132	-0-	-13	-0-	-0-	132	3			-0-

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9256 - 10460		
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 10004 - 10411		
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9274 - 10550		
09		180	N	162	-0-	-18	-0-	-0-	159	3	3	9	72
10		248	N	169	-0-	-79	-0-	-0-	169	3			-0-
11		180	N	164	-0-	-16	-0-	-0-	164	3		72 1	-0-
12		165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			-0-
01		164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			-0-
02		150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			-0-

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9230 - 10558		
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9162 - 10434		
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	760	-0-	-0-	-20	-0-	760	3				N	-0-					41
10	806 N	763	-0-	-0-	-43	-0-	763	3				N	-0-	41	1			-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3				N	-0-					-0-
12	775 N	684	-0-	-0-	-91	-0-	684	3				N	-0-					-0-
01	775 N	669	-0-	-0-	-106	-0-	669	3				N	-0-					-0-
02	725 N	625	-0-	-0-	-100	-0-	625	3				N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10050 - 10355

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	3100 N	3499	-0-	-0-	399	-0-	399	3	22	9	N	20						59
11	3000 N	4983	-0-	-0-	1983	-0-	1983	3	46	9	N	42						101
12	3100 N	5054	-0-	-0-	1954	-0-	1954	3	36	9	N	33						134
01	9800 X	5464	-0-	-0-	-4336	-0-	5411	3	53	9	N	48						182
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	-0-	5084	3	34	9	N	31	197	1				16

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 10092 - 10417

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042				
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	28	3			N	-0-				-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-				-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 10024 - 10381				
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				36
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				36
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				36
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				36
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				36
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-				36

BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9252 - 10472				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9900 - 10430				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF. 9290 - 10544				
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	3			N	-0-				-0-
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-				-0-
11	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-				-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				-0-
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-				-0-
02	609 N	598	-0-	-11	-0-	598	3			N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420										
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3		N	-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	499	3		N	-0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422										
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	14
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	514	3	19	9	31
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	39
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	463	3	3	9	42
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	44
02	522 N	411	-0-	-111	-0-	411	3		N	44

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560										
09	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	3		N	24
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	3		N	-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3		N	-0-
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3		N	-0-
02	754 N	706	-0-	-48	-0-	706	3		N	-0-

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 4				WELL #:	24	RRCID ->	239019	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9290 - 10562
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	338 3	9 9	9 9	N	8			72
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	364 3	11 9	11 9	N	10			82
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	362 3	11 9	11 9	N	10			92
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	376 3	11 9	11 9	N	10			102
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	343 3	17 9	17 9	N	15			117
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	356 3	13 9	13 9	N	12			129

BYRUM 4				WELL #:	23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 - 10590
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4				WELL #:	22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 6				WELL #:	18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27				WELL #:	24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482
09	3000 N	2409	-0-	-591	3114	2383 3	26 9	26 9	N	24	194 1		28
10	3100 N	2458	-0-	-642	2472	2423 3	35 9	35 9	N	32			60
11	3000 N	2354	-0-	-646	1826	2323 3	31 9	31 9	N	28			88
12	3100 N	2420	-0-	-680	1146	2384 3	36 9	36 9	N	33			121
01	3100 N	2271	-0-	-829	317	2236 3	35 9	35 9	N	32			153
02	2324 N	2007	-0-	-317	-0-	1982 3	25 9	25 9	N	23			176

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27		RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		11		RRCID -> 242618		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		1105		RRCID -> 243502		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

BYRUM		WELL #:		1205		RRCID -> 243503		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BYRUM 6		WELL #:		17		RRCID -> 243901		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389				
09	810	N	267	-0-	-543	-0-	265 3	2 9	N	2				99
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	242 3	2 9	N	2				101
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	283 3	2 9	N	2				103
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	369 3	8 9	N	7				110
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	509 3	9 9	N	8				118
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-				118

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29		RRCID -> 243903		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422				
09	870	N	796	-0-	-74	-0-	796 3		N	-0-				27
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	779 3	3 9	N	3				30
11	840	N	632	-0-	-208	-0-	630 3	2 9	N	2	20	1		12
12	837	N	539	-0-	-298	-0-	539 3		N	-0-				12
01	775	N	471	-0-	-304	-0-	471 3		N	-0-				12
02	609	N	500	-0-	-109	-0-	500 3		N	-0-				12

BYRUM 4		WELL #:		27		RRCID -> 244130		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576				
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236 3	19 9	N	17				244
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1224 3	18 9	N	16	131	1		129
11	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1128 3	20 9	N	18				147
12	1302	N	782	-0-	-520	-0-	765 3	17 9	N	15				162
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1201 3	28 9	N	25				187
02	1102	N	1071	-0-	-31	-0-	1065 3	6 9	N	5				192

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10148 - 10390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294		
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	593	3	3	9	N	3			59
10	682 N	562	-0-	-120	-0-	554	3	8	9	N	7	32	1	34
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	550	3	6	9	N	5			39
12	620 N	522	-0-	-98	-0-	519	3	3	9	N	3			42
01	558 N	476	-0-	-82	-0-	465	3	11	9	N	10			52
02	551 N	404	-0-	-147	-0-	402	3	2	9	N	2			54
BYRUM 27		WELL #:		28	RRCID ->	244612	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9564 - 10510		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID ->	244798	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9452 - 10708		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			7
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			7
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			7
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			7
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			7
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			7
HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID ->	247504	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9861 - 10370		
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-			28
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-	19	1	9
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-			9
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			9
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			9
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476	3			N	-0-			9

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	105	3	3	9	N	3					119
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	105	3	14	9	N	13	104	1			28
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	135	3	9	9	N	8					36
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	106	3	6	9	N	5					41
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	169	3	13	9	N	12					53
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	143	3	17	9	N	15					68

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					20
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					20
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					20
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					20
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					20
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					20

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	93	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MMGL TXPH, LLC				101619									
CHARLES				WELL #: 107	RRCID -> 228648	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9758	- 10570				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-	1 1		155
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	155 7		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-

CHARLES				WELL #: 307H	RRCID -> 248151	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10917	- 13300				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EQV OPERATING LLC				101634									
DILLMAN				WELL #: 3	RRCID -> 252281	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF. 9954	- 11260				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILLMAN				WELL #: 4	RRCID -> 254157	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 11243	PERF.10008	- 11264				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 267273	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 11587	PERF. 9806	- 11148				
09		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2609 3	20 9	N	18	188 1		101
10		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2681 3	29 9	N	26			127
11		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2713 3	33 9	N	30			157
12		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3042 3	34 9	N	31			188
01		2170 N	1749	-0-	-421	-0-	1732 3	17 9	N	15			203
02		2030 N	NO RPT	-0-	-2030	-0-			N	NO RPT			203

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
CHRISTIE-TIPPS				WELL #: 1025	RRCID -> 077621	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6023	- 10246				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325												
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872																	
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					33

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALLACE CC				WELL #: 2010	RRCID -> 247605	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 10899	PERF. 9113	- 10083					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

WALLACE CC				WELL #: 3010	RRCID -> 250583	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9054	- 10777					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

WALLACE CC				WELL #: 4	RRCID -> 259698	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 9160	- 10918					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL						
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155										
CAMPBELL, J.				WELL #: 2056	RRCID -> 117013	COMPL. DATE 10/07/1977	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11472	- 11496					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023														

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL						
ISAACS 207				WELL #: 2	RRCID -> 111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11473	PERF.11364	- 11398				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
MMGL TXPH, LLC				101619										
CAMPBELL				WELL #: 1039	RRCID -> 088105	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11124	- 11819					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
RECKLESS 1028		WELL #:	1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540 PERF. 9055 - 9062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #:	1010	RRCID ->	111099	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13875 PERF. 4220 - 4280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #:	1087	RRCID ->	106451	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 9033 - 9152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #:	1	RRCID ->	161198	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 3178 - 3221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #:	121	RRCID ->	114118	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	10550 PERF.10376 - 10381	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
PENNINGTON "121"		217005								
CHAMBERS		WELL #:	1	RRCID ->	194128	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	10465 PERF.10330 - 10346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750							
SID "143"		WELL #: 1													
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-				75
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	N	-0-				75
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-				75
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	19				94
						21	9								
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	11	80	1		25
						12	9								
02	319 N	240	-0-	-79	-0-	29	1	211	2	N	-0-				25

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182							
GOOD		WELL #: 1229													
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	8				80
						9	9								
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1162	2	N	9				89
						10	9								
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	N	8				97
						9	9								
12	713 N	382	-0-	-331	-0-	28	1	354	2	N	-0-				97
01	713 N	78	-0-	-635	-0-	75	1	3	9	N	3				100
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	2	N	2	72	1		30
						2	9								

MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145							
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	N	5				116
						6	9								
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	N	5				121
						6	9								
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	777	2	N	-0-				121
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	N	4				125
						4	9								
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	3				128
						3	9								
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	N	25	121	1		32
						28	9								

FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROADSIDE (ATOKA)		//CONT.//		77109 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750											
CORALEE				WELL #: 1300	RRCID -> 278831	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9141 - 9146							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	540 N	443	-0-	-97	-0-	36	1	407	2	N	-0-				57
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	46	1	418	2	N	-0-				57
11	510 N	349	-0-	-161	-0-	24	1	325	2	N	-0-				57
12	465 N	339	-0-	-126	-0-	25	1	313	2	N	1				58
						1	9								
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	30	1	385	2	N	-0-				58
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	4				62
						4	9								

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)				77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC				100676											
MINCHEW				WELL #: 272A	RRCID -> 252137	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9944 - 10084							
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-				26
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				26
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				26
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				26
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				26
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				26

BAIR				WELL #: 173	RRCID -> 253442	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10152 - 10218							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

J.L. FLOWERS				WELL #: 6079H	RRCID -> 265071	COMPL. DATE 07/29/2011	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 10166 - 12482							
09	2160 X	1073	-0-	-1087	-0-	1069	3	4	9	N	4				141
10	2232 X	595	-0-	-1637	-0-	594	3	1	9	N	1				142
11	2130 X	486	-0-	-1644	-0-	485	3	1	9	N	1				143
12	1674 X	781	-0-	-893	-0-	780	3	1	9	N	1				144
01	1116 X	366	-0-	-750	-0-	366	3			N	-0-				144
02	1044 X	189	-0-	-855	-0-	189	3			N	-0-				144

MINCHEW				WELL #: 3072	RRCID -> 265127	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 10332	PERF. 9904 - 10020							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				17
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				17
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				17
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				17
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				17
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	11	3			N	-0-				17

MARTIN TRUST				WELL #: 6081H	RRCID -> 265532	COMPL. DATE 09/18/2011	TOTAL DEPTH 9918	PERF. 10036 - 12604							
09	5040 X	3858	-0-	-1182	-0-	3812	3	46	9	N	42				179
10	4929 X	4743	-0-	-186	-0-	4692	3	51	9	N	46				225
11	4770 X	4217	-0-	-553	-0-	4200	3	17	9	N	15	76	1		164
12	4929 X	4497	-0-	-432	-0-	4491	3	6	9	N	5				169
01	4526 X	4147	-0-	-379	-0-	4049	3	98	9	N	89	144	1		114
*02	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4405	3	51	9	N	46				160

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676									
FLOWERS XS E3		WELL #: 1H		RRCID ->	267732	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	11520 X	10341	-0-	-1179	-0-	10279 3	62 9 N	56			220
10	11904 X	9900	-0-	-2004	-0-	9841 3	59 9 N	54	129 1		145
11	11100 X	9215	-0-	-1885	-0-	9143 3	72 9 N	65			210
12	11470 X	8670	-0-	-2800	-0-	8614 3	56 9 N	51			261
01	11005 X	8450	-0-	-2555	-0-	8418 3	32 9 N	29			290
02	10005 X	8347	-0-	-1658	-0-	8297 3	50 9 N	45	171 1		164

CLARK XS		WELL #: 2093H		RRCID ->	269131	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	1.0737 - 13590
09	14280 X	12431	-0-	-1849	-0-	12337 3	94 9 N	85			131
10	14756 X	11707	-0-	-3049	-0-	11690 3	17 9 N	15			146
11	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	14186 3	107 9 N	97	90 1		153
12	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	14954 3	124 9 N	113	192 1		74
01	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13938 3	32 9 N	29	46 1		57
02	13804 X	12428	-0-	-1376	-0-	12327 3	101 9 N	92			149

FLOWERS XS		WELL #: 7080H		RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	1.1005 - 13795
09	15270 X	13272	-0-	-1998	-0-	13166 3	106 9 N	96			333
10	15035 X	13774	-0-	-1261	-0-	13729 3	45 9 N	41	195 1		179
11	14160 X	13381	-0-	-779	-0-	13265 3	116 9 N	105			284
12	14539 X	14009	-0-	-530	-0-	13822 3	187 9 N	170	185 1		269
01	14198 X	13090	-0-	-1108	-0-	12954 3	136 9 N	124	186 1		207
*02	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	13102 3	138 9 N	125	150 1		182

W. FLOWERS		WELL #: 3069H		RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	1.0252 - 13125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

FLOWERS C3		WELL #: 1H		RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	1.0058 - 11943
09	12060 X	11641	-0-	-419	-0-	11576 3	65 9 N	59			260
10	13702 X	10616	-0-	-3086	-0-	10517 3	99 9 N	90	182 1		168
11	13260 X	10597	-0-	-2663	-0-	10501 3	96 9 N	87			255
12	13702 X	10263	-0-	-3439	-0-	10201 3	62 9 N	56	106 1		205
01	12493 X	10760	-0-	-1733	-0-	10619 3	141 9 N	128			333
02	11252 X	10325	-0-	-927	-0-	10207 3	118 9 N	107	194 1		246

J. FLOWERS XS		WELL #: 4094H		RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	1.9999 - 12624
09	15750 X	15164	-0-	-586	-0-	14964 3	200 9 N	182	182 1		249
10	16244 X	15715	-0-	-529	-0-	15489 3	226 9 N	205	315 1		139
11	15480 X	14607	-0-	-873	-0-	14392 3	215 9 N	195	173 1		161
12	15996 X	15058	-0-	-938	-0-	14843 3	215 9 N	195	192 1		164
01	15872 X	14710	-0-	-1162	-0-	14532 3	178 9 N	162			326
02	14703 X	12873	-0-	-1830	-0-	12686 3	187 9 N	170	195 1		301

J. FLOWERS XS		WELL #: 5094H		RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	1.0280 - 11765
09	10890 X	10345	-0-	-545	-0-	10180 3	165 9 N	150			245
10	11811 X	10553	-0-	-1258	-0-	10371 3	182 9 N	165	190 1		220
11	11430 X	10161	-0-	-1269	-0-	9975 3	186 9 N	169	190 1		199
12	11811 X	10357	-0-	-1454	-0-	10189 3	168 9 N	153	195 1		157
01	10695 X	10072	-0-	-623	-0-	9933 3	139 9 N	126	178 1		105
02	10005 X	9015	-0-	-990	-0-	8875 3	140 9 N	127			232

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676											
FLOWERS XS		WELL #: 8080H		RRCID -> 275162		COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12630 X	11775	-0-	-855	-0-	11637 3	138 9	N	125	179 1		70
10		12958 X	11967	-0-	-991	-0-	11868 3	99 9	N	90	63 1		97
11		12540 X	11255	-0-	-1285	-0-	11133 3	122 9	N	111	43 1		165
12		12834 X	12067	-0-	-767	-0-	11947 3	120 9	N	109	197 1		77
01		12369 X	11985	-0-	-384	-0-	11897 3	88 9	N	80			157
02		11397 X	10949	-0-	-448	-0-	10806 3	143 9	N	130	190 1		97

FLOWERS C3		WELL #: 2H		RRCID -> 276066		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432				
09		8700 X	8234	-0-	-466	-0-	8072 3	162 9	N	147			291
10		8959 X	8206	-0-	-753	-0-	8054 3	152 9	N	138	250 1		179
11		8520 X	7604	-0-	-916	-0-	7458 3	146 9	N	133			312
12		8804 X	7902	-0-	-902	-0-	7731 3	171 9	N	155	178 1		289
01		8494 X	8178	-0-	-316	-0-	8053 3	125 9	N	114	181 1		222
02		7946 X	7917	-0-	-29	-0-	7763 3	154 9	N	140	188 1		174

FLOWERS XS		WELL #: 9080H		RRCID -> 276311		COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340				
09		10560 X	9779	-0-	-781	-0-	9682 3	97 9	N	88			192
10		10881 X	9851	-0-	-1030	-0-	9717 3	134 9	N	122	189 1		125
11		10530 X	9527	-0-	-1003	-0-	9399 3	128 9	N	116	155 1		86
12		10447 X	9907	-0-	-540	-0-	9766 3	141 9	N	128			214
01		10385 X	9322	-0-	-1063	-0-	9239 3	83 9	N	75	182 1		107
02		9454 X	7873	-0-	-1581	-0-	7794 3	79 9	N	72			179

MMGL TXPH, LLC		101619		RRCID -> 252019		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232				
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 6073											
09		13050 X	4919	-0-	-8131	-0-	4907 2	12 9	N	11			162
10		11625 X	4276	-0-	-7349	-0-	4276 2		N	-0-	45 7		117
11		9090 X	3332	-0-	-5758	-0-	3332 2		N	-0-			117
12		7068 X	3006	-0-	-4062	-0-	2948 2	58 9	N	53			170
01		5797 X	2491	-0-	-3306	-0-	2487 2	4 9	N	4	171 1		3
02		4756 X	1962	-0-	-2794	-0-	1962 2		N	-0-			3

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980				
09		12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	6 1	12123 2	N	78	183 1		83
							86 9						
10		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13102 2	53 9	N	48	14 7		117
11		13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	13126 2	83 9	N	75			192
12		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12385 2	72 9	N	65			257
01		13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13271 2	55 9	N	50	187 1		120
*02		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11196 2	74 9	N	67			187

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070				
09		22170 X	19600	-0-	-2570	-0-	11 1	19437 2	N	138			292
							152 9						
10		21855 X	19482	-0-	-2373	-0-	19413 2	69 9	N	63	201 1	65 7	89
11		20640 X	18845	-0-	-1795	-0-	18826 2	119 9	N	108			197
12		20708 X	19293	-0-	-1415	-0-	19175 2	118 9	N	107	173 1		131
01		20305 X	18330	-0-	-1975	-0-	78 1	18176 2	N	69			200
							76 9						
02		18937 X	17128	-0-	-1809	-0-	17 1	17032 2	N	72	185 1		87
							79 9						

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014			TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5	101
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2430	2	3	9	N	3	67
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2232	2	21	9	N	19	86
12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2386	2	18	9	N	16	102
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2304	2	22	9	N	20	122
*02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2219	2	18	9	N	16	138

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
283 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MILLS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 267106		COMPL. DATE 06/16/2012			TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596			
09	14760 X	14471	-0-	-289	-0-	14220	2	251	9	N	228	554
10	15252 X	14404	-0-	-848	-0-	14197	2	207	9	N	188	570
11	14760 X	12391	-0-	-2369	-0-	12149	2	242	9	N	220	427
12	15128 X	10665	-0-	-4463	-0-	10499	2	166	9	N	151	578
01	15128 X	11355	-0-	-3773	-0-	11230	2	125	9	N	114	510
02	13978 X	10897	-0-	-3081	-0-	10769	2	128	9	N	116	442

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		77908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619										
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126107		COMPL. DATE 11/01/1987			TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000			
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-	-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ROGERS, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 105931		COMPL. DATE 03/03/1983			TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023												

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 132152		COMPL. DATE 09/14/1989			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880				
09	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1781 2	24 9	N	22		81
10	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1819 2	24 9	N	22	80 1	23
11	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1734 2	30 9	N	27		50
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1772 2	22 9	N	20		70
01	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1701 2	25 9	N	23		93
02	1711	N	1293	-0-	-418	-0-	1257 2	36 9	N	33	106 1	20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897				
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340 2		N	-0-		66
10	465	N	247	-0-	-218	-0-	247 2		N	-0-		66
11	810	N	209	-0-	-601	-0-	209 2		N	-0-		66
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-		66
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-		66
02	203	N	138	-0-	-65	-0-	138 2		N	-0-		66

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943				
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	63 2	9 9	N	8		278
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62 2	7 9	N	6	135 1	149
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	70 2	9 9	N	8		157
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	83 2	8 9	N	7		164
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77 2	3 9	N	3		167
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		167

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-				23
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-				23
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-				23
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-				23
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-				23
02	232	N	182	-0-	-50	-0-	182	2		N	-0-				23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872						
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1687	2	28	9	N	25			228
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1696	2	34	9	N	31	144	1	115
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1638	2	91	9	N	83			198
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-			198
01	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1671	2	11	9	N	10			208
02	1682	N	1340	-0-	-342	-0-	1300	2	40	9	N	36	153	1	91

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TIPPS, O. R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860						
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-				57
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				57
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				57
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				57
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736						
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	799	2	50	9	N	45			138
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	N	27	46	1	119
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	942	2	77	9	N	70			189
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1112	2	70	9	N	64	175	1	78
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1116	2	83	9	N	75			153
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	214	2	19	9	N	17	80	1	90

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC			040209												
MENDOTA RANCH 12			WELL #:	1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 - 11027			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1410 N	930	-0-	-480	-0-	657	3	273	9	N	248	368	1	57
10		3100 N	30849	-0-	27749	27749	28568	3	2281	9	N	2074	1494	1	637
11		3000 N	41486	-0-	38486	66235	38418	3	3068	9	N	2789	3083	1	343
12		3100 N	27068	-0-	23968	90203	24524	3	2544	9	N	2313	2304	1	352
01		107119 X	16916	-0-	-90203	-0-	14565	3	2351	9	N	2137	2122	1	367
02		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	5928	3	1168	9	N	1062	1337	1	92

BE ANADARKO II, LLC			100676												
RASOR			WELL #:	1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

CHRISTIE TIPPS			WELL #:	3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394			
09		690 N	600	-0-	-90	-0-	596	3	4	9	N	4			37
10		713 N	523	-0-	-190	-0-	517	3	6	9	N	5			42
11		690 N	507	-0-	-183	-0-	504	3	3	9	N	3			45
12		620 N	563	-0-	-57	-0-	557	3	6	9	N	5			50
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2			52
02		493 N	371	-0-	-122	-0-	365	3	6	9	N	5			57

EWING			WELL #:	174	RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MMGL TXPH, LLC			101619												
CHRISTIE-TIPPS 77			WELL #:	1077	RRCID ->	058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES			WELL #:	1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9444 - 9487			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MCMORDIE 128		WELL #: 1		RRCID -> 064549		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 065665		COMPL. DATE 02/25/1976		TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576			
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		6
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-		6
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	N	-0-		6
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		6
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-		6
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	223	2	N	-0-		6

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550				
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	N	12	134
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17	135
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1028	2	28	9	N	25	160
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1094	2	43	9	N	39	199
01	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	975	2	35	9	N	32	231
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	N	18	58

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		122
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	N	3	14 7	111
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N			111
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N			111
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N			111
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	598	2	N	29	9 26	15

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478		
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2	N	-0-		20
10	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2	N	-0-	20 7	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	174	2	N	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817		
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	428	2	N	14	9 13	76
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	362	2	N	15	9 14	90
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	433	2	N	11	9 10	100
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	494	2	N	10	9 9	109
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	365	2	N	6	9 5	114
02	435 N	395	-0-	-40	-0-	394	2	N	1	9 1	115

JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770		
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2	N	-0-		84
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	388	2	N	21	9 19	103
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	463	2	N			103
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2	N			103
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N			103
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	396	2	N			103

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					58
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	N	1	5	7			54
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					54
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					54
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					54
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					54

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					33
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11	10	7			34
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	N	7					41
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					47
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	603	2	11	9	N	10					57
*02	609	N	603	-0-	-6	-0-	594	2	9	9	N	8					65

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	N	15					32
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	662	2	23	9	N	21					53
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	733	2	24	9	N	22					75
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	829	2	42	9	N	38					113
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	717	2	24	9	N	22					135
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13					148

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	N	7					162
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	766	2	19	9	N	17	177	7			2
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					2
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	760	2	7	9	N	6					8
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	691	2	17	9	N	15					23
02	754	N	740	-0-	-14	-0-	723	2	17	9	N	15					38

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
 MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		630 N	594	-0-	-36	-0-	576 2	18 9	N		16			112
10		651 N	424	-0-	-227	-0-	421 2	3 9	N		3			115
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	694 2	8 9	N		7			122
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	604 2	6 9	N		5			127
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	6 1	589 2	N		9			136
							10 9							
02		667 N	305	-0-	-362	-0-	299 2	6 9	N		5	67 1		74

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

09	690 N	683	-0-	-7	-0-	683 2			N		-0-			3
10	806 N	466	-0-	-340	-0-	466 2			N		-0-			3
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	657 2	2 9		N		2			5
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N		-0-			5
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2			N		-0-			5
*02	638 N	485	-0-	-153	-0-	446 2	39 9		N		35			40

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			N		-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2			N		-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2			N		-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N		-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N		-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N		-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619							
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9490 - 9510
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9560 - 9580
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9606 - 9626
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		5077	RRCID ->	273180	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9522 - 9554
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		4	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9166 - 9701
MARTIN, W.H.		WELL #:		4							
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2		N	-0-	1158
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-	1158
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-	1158
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2		N	-0-	1158
01	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2		N	-0-	1158
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2		N	-0-	1158

MARTIN 2		WELL #:		1	RRCID ->	244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9500 - 9762
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2		N	-0-	1576
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2 9	N	2	1578
11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1099	2	15 9	N	14	1592
12	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2		N	-0-	1592
01	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2		N	-0-	1592
02	1073 N	1068	-0-	-5	-0-	1068	2		N	-0-	1592

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE		WELL #: 871		RRCID -> 247753		COMPL. DATE 01/20/2009				TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	23	184	1	72
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25	9	548	2	N	3			75
11	750 N	387	-0-	-363	-0-	3	9	357	2	N	2			77
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	28	1	547	2	N	5			82
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	2	9	645	2	N	17			99
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	3			102
						19	9							
						27	1							
						3	9							
MCMORDIE "86"		WELL #: 865H		RRCID -> 248338		COMPL. DATE 12/26/2008				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280				
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	30	1	2201	2	N	20			189
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	22	9	1814	2	N	12			201
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	2	N	45			246
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	13	9	2171	2	N	75	187	1	134
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2242	2	N	38			172
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	50	9	1657	2	N	20			192
						31	1							
						42	9							
						29	1							
						22	9							
JONES		WELL #: 852		RRCID -> 248760		COMPL. DATE 02/07/2009				TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828				
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	3			115
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	3	9	794	2	N	5			120
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	31	1	818	2	N	4			124
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	6	9	870	2	N	11			135
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	30	1	727	2	N	12			147
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	4	9	768	2	N	20			167
						31	1							
						12	9							
						25	1							
						13	9							
						29	1							
						22	9							
JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860				
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	3			204
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	3	9	777	2	N	-0-			204
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	N	5			209
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	N	10			219
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	6	9	736	2	N	15			234
02	783 N	741	-0-	-42	-0-	31	1	695	2	N	15			249
						11	9							
						27	1							
						17	9							
						29	1							
						17	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 1294		RRCID -> 250641	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8897	- 9631			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	30 1	975 2	N	14				158
10	1178 N	952	-0-	-226	-0-	15 9	31 1	909 2	N	11			169
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	12 9	30 1	999 2	N	20			189
12	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	22 9	31 1	959 2	N	19			208
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	21 9	25 1	1043 2	N	26			234
02	1015 N	956	-0-	-59	-0-	29 9	29 1	894 2	N	30			264
						33 9							
MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9800		- 10142	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30 1	467 2	N	-0-				84
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1	502 2	N	-0-				84
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30 1	488 2	N	-0-				84
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31 1	476 2	N	-0-				84
01	496 N	387	-0-	-109	-0-	27 1	360 2	N	-0-				84
02	464 N	373	-0-	-91	-0-	27 1	346 2	N	-0-				84
MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 9804		- 12561	
09	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	30 1	5427 2	N	115				344
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	127 9	31 1	5539 2	N	98	189 1		253
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	108 9	30 1	5449 2	N	120			373
12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	132 9	31 1	5554 2	N	119	121 1		371
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	131 9	30 1	5422 2	N	144	316 1		199
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	158 9	29 1	5177 2	N	122			321
						134 9							
JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9497		PERF.10006		- 14089	
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	30 1	4985 2	N	120				339
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	132 9	31 1	5195 2	N	114	193 1		260
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	125 9	30 1	4712 2	N	93			353
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	102 9	31 1	4955 2	N	120	199 1		274
01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	132 9	31 1	4980 2	N	112			386
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	123 9	29 1	4500 2	N	120	192 1		314
						132 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH		9456 PERF.10066 - 13588				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2430 N	2351	-0-	-79	-0-	30 1	2264 2	N	52				280
							57 9							
10		2449 N	2434	-0-	-15	-0-	31 1	2350 2	N	48	185 1			143
							53 9							
11		2400 N	2338	-0-	-62	-0-	30 1	2254 2	N	49				192
							54 9							
12		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	31 1	2337 2	N	53				245
							58 9							
01		2449 N	2440	-0-	-9	-0-	31 1	2357 2	N	47				292
							52 9							
02		2262 N	1889	-0-	-373	-0-	29 1	1804 2	N	51	178 1			165
							56 9							

MCMORDIE 90		WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH		9167 PERF. 9743 - 13230				
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	30 1	3302 2	N	11				314
							12 9							
10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	30 1	3139 2	N	58	183 1			189
							64 9							
11		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	30 1	3115 2	N	47				236
							52 9							
12		3100 X	2511	-0-	-589	-0-	27 1	2448 2	N	33				269
							36 9							
01		3100 X	1159	-0-	-1941	-0-	15 1	1123 2	N	19				288
							21 9							
02		2900 X	14	-0-	-2886	-0-	9 1	5 2	N	-0-				288

MCMORDIE "91"		WELL #: 2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 9787 - 13640				
09		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	30 1	3090 2	N	75	182 1			193
							83 9							
10		2914 X	2906	-0-	-8	-0-	31 1	2809 2	N	60				253
							66 9							
11		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	30 1	2789 2	N	38				291
							42 9							
12		2914 X	2814	-0-	-100	-0-	31 1	2713 2	N	64				355
							70 9							
01		2914 X	2458	-0-	-456	-0-	28 1	2380 2	N	45	189 1			211
							50 9							
02		2726 X	1760	-0-	-966	-0-	29 1	1676 2	N	50				261
							55 9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH		9856 PERF.10212 - 12341				
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	30 1	3748 2	N	44				231
							48 9							
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	31 1	3223 2	N	25				256
							28 9							
11		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	30 1	3695 2	N	41				297
							45 9							
12		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	31 1	3592 2	N	26	192 1			131
							29 9							
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	30 1	3422 2	N	56				187
							62 9							
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	28 1	2898 2	N	35				222
							39 9							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MCMORDIE 88				WELL #: 5	RRCID -> 070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

MCMORDIE 89				WELL #: 2089	RRCID -> 087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

MCMORDIE 89				WELL #: 3089	RRCID -> 214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550	
09	840 N	804	-0-	-36	-0-	801	2	3 9	N	3		8
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		8
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	969	2	4 9	N	4		12
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		12
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		12
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		12

MCMORDIE 89				WELL #: 4089	RRCID -> 218381	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9016 - 9534	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120

MCMORDIE 89				WELL #: 5089	RRCID -> 218743	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9185 - 9606	
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8 9	N	7		108
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1580	2	121 9	N	110	188 1	30
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11 9	N	10		40
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	2	7 9	N	6		46
01	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	1441	2	14 9	N	13		59
02	1566 N	1244	-0-	-322	-0-	1234	2	10 9	N	9		68

MCMORDIE 88				WELL #: 1H	RRCID -> 266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631	
09	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5458	2	141 9	N	128		237
10	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9638	2	282 9	N	256	365 1	128
11	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8385	2	229 9	N	208	190 1	146
12	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8581	2	272 9	N	247	190 1	203
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3800	2	98 9	N	89	187 1	105
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1657	2	55 9	N	50		155

MARTIN TRUST C				WELL #: 4081	RRCID -> 272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7689 - 7862	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 9204		PERF.10006 - 12632		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9450 X	8564	-0-	-886	-0-	594	1	7898	3	N	65	270
10	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	72	9	9094	3	N	88	186 1
11	8670 X	7318	-0-	-1352	-0-	684	1	6716	3	N	88	192 1
12	8835 X	6020	-0-	-2815	-0-	97	9	5528	3	N	69	137
01	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	505	1	9225	3	N	138	275
02	8526 X	7432	-0-	-1094	-0-	416	1	6817	3	N	93	188 1
						76	9					
						694	1					
						152	9					
						513	1					
						102	9					

CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9428 - 9810		
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	46	1	280	3	N	-0-	253
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	44	1	269	3	N	-0-	253
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	40	1	247	3	N	-0-	253
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	45	1	278	3	N	-0-	253
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	N	-0-	253
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-	253

MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7458 - 7712		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	85

MCMORDIE 14		WELL #: 1		RRCID -> 296063		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 7610 - 7964		
*10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	51	1	316	3	N	5	5
11	0 W	264	-0-	264	264	6	9	203	3	N	25	30
12	0 W	274	-0-	274	538	33	1	230	3	N	5	35
01	0 W	206	-0-	206	744	28	1	175	3	N	3	38
02	0 W	127	-0-	127	871	3	9	106	3	N	4	42
						17	1					
						4	9					

W. MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 296659		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7622 - 7647		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT	-0-
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	-0-
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190								
MCMORDIE 90		WELL #:		1	RRCID ->	230350	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9074 - 9230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		510 N	489	-0-	-21	-0-	68 1	421 3	N	-0-		68
10		589 N	411	-0-	-178	-0-	58 1	353 3	N	-0-		68
11		570 N	512	-0-	-58	-0-	72 1	440 3	N	-0-		68
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	73 1	445 3	N	-0-		68
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	72 1	443 3	N	-0-		68
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	58 1	355 3	N	-0-		68

MCMORDIE 84		WELL #:		9	RRCID ->	234168	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9342 - 9606
09		630 N	596	-0-	-34	-0-	51 1	545 3	N	-0-		95
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	44 1	583 3	N	-0-		95
11		600 N	569	-0-	-31	-0-	40 1	529 3	N	-0-		95
12		620 N	609	-0-	-11	-0-	43 1	566 3	N	-0-		95
01		620 N	584	-0-	-36	-0-	41 1	543 3	N	-0-		95
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	38 1	500 3	N	-0-		95

MCMORDIE 91		WELL #:		2	RRCID ->	236331	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9214 - 9714
09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	90 1	555 3	N	-0-		212
10		651 N	606	-0-	-45	-0-	85 1	521 3	N	-0-		212
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	79 1	486 3	N	-0-		212
12		682 N	617	-0-	-65	-0-	86 1	530 3	N	1		213
							1 9					
01		620 N	591	-0-	-29	-0-	83 1	508 3	N	-0-		213
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	58 1	355 3	N	-0-		213

CHAMBERS 9		WELL #:		1	RRCID ->	238536	COMPL. DATE	10/16/2020	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	8136 - 8632
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

N MCMORDIE 127		WELL #:		1	RRCID ->	239329	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9365 - 9690
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	119 1	734 3	N	-0-		215
10		961 N	891	-0-	-70	-0-	122 1	750 3	N	17		232
							19 9					
11		750 N	457	-0-	-293	-0-	63 1	387 3	N	6		238
							7 9					
12		868 N	494	-0-	-374	-0-	69 1	423 3	N	2		240
							2 9					
01		899 N	428	-0-	-471	-0-	60 1	368 3	N	-0-		240
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	50 1	306 3	N	-0-		240

MCMORDIE 84		WELL #:		10	RRCID ->	242482	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8730 - 9699
09		1470 N	1453	-0-	-17	-0-	200 1	1231 3	N	20		272
							22 9					
10		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	208 1	1276 3	N	27	186 1	113
							30 9					
11		1470 N	1417	-0-	-53	-0-	195 1	1198 3	N	22		135
							24 9					
12		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	185 1	1134 3	N	23		158
							25 9					
01		1519 N	1472	-0-	-47	-0-	202 1	1240 3	N	27		185
							30 9					
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	143 1	881 3	N	17		202
							19 9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.//		79636 500 877099	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
		WELL #:		2	RRCID -> 080955	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9372 - 9666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID -> 161284	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9242 - 9669		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

MCMORDIE		WELL #:		9025	RRCID -> 163226	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9310 - 9482		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

MCMORDIE		WELL #:		1025	RRCID -> 164890	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9281 - 9578		
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3		N	-0-			152
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	500	3	2	9	N			154
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	459	3	3	9	N			157
12	558 N	460	-0-	-98	-0-	456	3	4	9	N			161
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	485	3	7	9	N			167
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N			172

MCMORDIE		WELL #:		1125	RRCID -> 194621	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9364 - 9688		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE 26		WELL #:		1226	RRCID -> 196366	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	9290 - 9916		
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	501	3	8	9	N			196
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N			201
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	463	3	10	9	N			210
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	472	3	11	9	N			220
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	436	3	11	9	N			230
02	464 N	461	-0-	-3	-0-	454	3	7	9	N			236

MCMORDIE 26		WELL #:		1326	RRCID -> 199163	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9674 - 10124		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26				WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26				WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE				WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422						
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	N	5					192
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					193
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	511	3	6	9	N	5					198
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	506	3	6	9	N	5					203
01	682 N	525	-0-	-157	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9					212
02	493 N	481	-0-	-12	-0-	-0-	472	3	9	9	N	8	188	1			32

MCMORDIE 26				WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923						
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	-0-	577	3	18	9	N	16	195	1			98
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	-0-	600	3	8	9	N	7					105
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	-0-	552	3	14	9	N	13					118
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	-0-	548	3	11	9	N	10					128
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	-0-	547	3	10	9	N	9					137
02	551 N	362	-0-	-189	-0-	-0-	356	3	6	9	N	5					142

MCMORDIE 26				WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE				WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287						
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	3	39	9	N	35					185
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	3	48	9	N	44	189	1			40
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	3	44	9	N	40					80
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	3	69	9	N	63					143
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2666	3	61	9	N	55					198
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	3	41	9	N	37					235

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC		101619											
MCMORDIE 86		WELL #: 7		RRCID -> 172059		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8872 - 9432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1852	2	2	9	N	2	21	
10	1147 N	706	-0-	-441	-0-	697	2	9	9	N	8	29	
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	2	10	9	N	9	38	
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6	44	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	871	2	59	9	N	54	98	
*02	986 N	965	-0-	-21	-0-	939	2	26	9	N	24	122	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MCMORDIE		WELL #: 2601H		RRCID -> 265050		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9586		PERF.10230 - 11754			
09	9030 X	8193	-0-	-837	-0-	8039	3	154	9	N	140	292	
10	8866 X	8611	-0-	-255	-0-	8435	3	176	9	N	160	257	
11	8580 X	8165	-0-	-415	-0-	7966	3	199	9	N	181	247	
12	8618 X	8289	-0-	-329	-0-	8060	3	229	9	N	208	259	
01	8618 X	5252	-0-	-3366	-0-	5134	3	118	9	N	107	170	
02	8062 X	7090	-0-	-972	-0-	6926	3	164	9	N	149	121	

SCHNELL (MORROW UPPER)		81536 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC		891725											
ALIX-MARY		WELL #: 1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6672 - 6680			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		040205											
ELEVEN BAR		WELL #: 1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8698 - 8706			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
DUKE		WELL #: 1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8771 - 8781			
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	28	
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	28	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	28	
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-	28	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2835 - 5306			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

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

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW)		82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
ARROW OIL & GAS, LLC		033228		WELL #: 1038		RRCID -> 174289		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		750 #	558	-0-	-192	-0-	558 2			N	-0-			147
10		803 R	803	-0-	-0-	-0-	801 2		2 9	N	2			149
11		750 #	718	-0-	-32	-0-	715 2		3 9	N	3			152
12		744 #	183	-0-	-561	-0-	183 2			N	-0-			152
01		843 R	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-			152
02		754 #	677	-0-	-77	-0-	677 2			N	-0-			152

ATHENA ENERGY, INC.		036051		WELL #: 1038		RRCID -> 040113		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018														

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 106380		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892				
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980 3			N	-0-			-0-
10	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110 3			N	-0-			-0-
11	960 #	807	-0-	-153	-0-	-0-	807 3			N	-0-			-0-
12	1023 #	315	-0-	-708	-0-	-0-	315 3			N	-0-			-0-
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	1044 #	NO RPT	-0-	-1044	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAVLO		085851		WELL #: 3		RRCID -> 187546		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894				
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1470 #	935	-0-	-535	-0-	-0-	935 3			N	-0-			-0-
12	1519 #	588	-0-	-931	-0-	-0-	588 3			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC		100429		WELL #: 1		RRCID -> 159587		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868				
09	90 #	58	-0-	-32	-0-	-0-	1 1	57 2		N	-0-			39
10	93 #	16	-0-	-77	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-			39
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	-0-	1 1	15 2		N	-0-			39
12	93 #	6	-0-	-87	-0-	-0-	1 1	5 2		N	-0-			39
01	62 #	18	-0-	-44	-0-	-0-	1 1	17 2		N	-0-			39
02	58 #	10	-0-	-48	-0-	-0-	1 1	9 2		N	-0-			39

EQV OPERATING LLC		101634		WELL #: 2		RRCID -> 022646		COMPL. DATE 11/18/1961		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	360 #	358	-0-	-2	-0-	-0-	358 3			N	-0-			-0-
10	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			-0-
11	360 #	282	-0-	-78	-0-	-0-	282 3			N	-0-			-0-
12	372 #	108	-0-	-264	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
01	372 #	109	-0-	-263	-0-	-0-	109 3			N	-0-			-0-
02	348 #	231	-0-	-117	-0-	-0-	76 1	155 3		N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)			//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD				
EQV OPERATING LLC			//CONT.//		101634										
LAIRD			WELL #:		3	RRCID -> 203043			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1335	3	9	9	N	8			78
10		1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	1487	3	13	9	N	12			90
11		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	N	6			96
12		1023 #	659	-0-	-364	-0-	653	3	6	9	N	5			101
*01		1023 #	624	-0-	-399	-0-	557	3	67	9	N	61			162
02		1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	526	1	579	3	N	3			165
							3	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560										
BRANDVIK, HARRIET			WELL #:		1	RRCID -> 022645			COMPL. DATE 04/05/1962		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719				
09		660 #	629	-0-	-31	-0-	30	1	599	2	N	-0-			-0-
10		682 #	622	-0-	-60	-0-	31	1	591	2	N	-0-			-0-
11		660 #	483	-0-	-177	-0-	30	1	453	2	N	-0-			-0-
12		682 #	306	-0-	-376	-0-	12	1	294	2	N	-0-			-0-
01		771 R	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-			-0-
02		620 R	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-			-0-

ARCHER			WELL #:		1	RRCID -> 117401			COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCHER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 117644			COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889				
09		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			62
10		372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-			62
11		360 #	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-			62
12		372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-			62
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			62
02		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			62

ARCHER -C-			WELL #:		1	RRCID -> 117678			COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793				
09		1620 #	1580	-0-	-40	-0-	1580	2			N	-0-			55
10		1674 #	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-			55
11		1620 #	972	-0-	-648	-0-	972	2			N	-0-			55
12		1674 #	512	-0-	-1162	-0-	512	2			N	-0-			55
01		1674 #	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-			55
02		1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			55

GERTRUDE			WELL #:		1	RRCID -> 122698			COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689				
09		1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	994	2	114	9	N	104			154
10		1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1295	2	106	9	N	96	193	1	57
11		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1129	2	116	9	N	105			162
12		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1373	2	141	9	N	128	188	1	102
01		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1313	2	129	9	N	117	189	1	30
02		1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1301	2	109	9	N	99			129

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-		30	1	2170	2	N	-0-		-0-
10	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-		31	1	2377	2	N	-0-		-0-
11	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-		27	1	1645	2	N	-0-		-0-
12	837 #	697	-0-	-140	-0-		30	1	667	2	N	-0-		-0-
01	837 #	626	-0-	-211	-0-		16	1	610	2	N	-0-		-0-
02	783 R	783	-0-	-0-	-0-		13	1	770	2	N	-0-		-0-

LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 - 6811		
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-		72
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
11	265 R	265	-0-	-0-	-0-		265	2			N	-0-		72
12	279 #	263	-0-	-16	-0-		263	2			N	-0-		72
01	279 #	264	-0-	-15	-0-		264	2			N	-0-		72
02	261 #	241	-0-	-20	-0-		241	2			N	-0-		72

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 - 6772		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	905 R	905	-0-	-0-	-0-		905	2			N	-0-		-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-		721	2			N	-0-		-0-
12	738 R	738	-0-	-0-	-0-		738	2			N	-0-		-0-
01	899 #	602	-0-	-297	-0-		602	2			N	-0-		-0-
02	841 #	495	-0-	-346	-0-		495	2			N	-0-		-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769		
09	1860 #	1727	-0-	-133	-0-		1670	2	57	9	N	52	193 1	82
10	2578 R	2578	-0-	-0-	-0-		2483	2	95	9	N	86		168
11	2613 R	2613	-0-	-0-	-0-		2515	2	98	9	N	89	179 1	78
12	1922 #	1851	-0-	-71	-0-		1823	2	28	9	N	25		103
01	1922 #	1462	-0-	-460	-0-		1462	2			N	-0-		103
02	1798 #	1446	-0-	-352	-0-		1414	2	32	9	N	29		132

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677		
09	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-		2122	2			N	-0-		-0-
10	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-		2088	2			N	-0-		-0-
11	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-		2037	2			N	-0-		-0-
12	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2			N	-0-		-0-
01	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-		2162	2			N	-0-		-0-
02	2185 R	2185	-0-	-0-	-0-		2185	2			N	-0-		-0-

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701		
09	1500 #	1413	-0-	-87	-0-		1413	2			N	-0-		43
10	1519 #	1475	-0-	-44	-0-		1475	2			N	-0-		43
11	1470 #	1406	-0-	-64	-0-		1406	2			N	-0-		43
12	1488 #	1441	-0-	-47	-0-		1441	2			N	-0-		43
01	1488 #	1395	-0-	-93	-0-		1395	2			N	-0-		43
02	1392 #	1371	-0-	-21	-0-		1365	2	6	9	N	5		48

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
CROWE		WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6876 - 6892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-				-0-
10		961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-				-0-
11		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
12		434 #	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-				-0-
01		849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				-0-
02		906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-				-0-

ALEXANDER I		WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6768 - 6776			
09		1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-				-0-
10		1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-				-0-
11		1590 #	1540	-0-	-50	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
12		1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-				-0-
01		1798 #	1470	-0-	-328	-0-	1470	2		N	-0-				-0-
02		1682 #	1567	-0-	-115	-0-	1567	2		N	-0-				-0-

NIX		WELL #:		2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6734 - 6740			
09		1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-				12
10		1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-				12
11		1320 #	867	-0-	-453	-0-	867	2		N	-0-				12
12		1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-				12
01		1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-				12
02		1276 #	958	-0-	-318	-0-	940	2	18	9	N	16			28

THORMODSGAARD		WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6802 - 6808			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ETLING "36"		WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980			
09		1050 #	1040	-0-	-10	-0-	30	1	1010	2	N	-0-			-0-
10		1085 #	1075	-0-	-10	-0-	31	1	1044	2	N	-0-			-0-
11		1050 #	750	-0-	-300	-0-	30	1	720	2	N	-0-			-0-
12		1085 #	572	-0-	-513	-0-	12	1	560	2	N	-0-			-0-
01		1085 #	314	-0-	-771	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
02		1015 #	967	-0-	-48	-0-	14	1	953	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 - 6758			
09		4770 #	3686	-0-	-1084	-0-	3686	2		N	-0-				-0-
10		4681 #	4652	-0-	-29	-0-	4652	2		N	-0-				-0-
11		4530 #	3260	-0-	-1270	-0-	3260	2		N	-0-				-0-
12		4619 #	4251	-0-	-368	-0-	4251	2		N	-0-				-0-
01		4650 #	3080	-0-	-1570	-0-	3080	2		N	-0-				-0-
02		4350 #	4221	-0-	-129	-0-	4221	2		N	-0-				-0-

STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750			
09		780 #	506	-0-	-274	-0-	506	2		N	-0-				140
10		775 #	711	-0-	-64	-0-	711	2		N	-0-				140
11		720 #	335	-0-	-385	-0-	335	2		N	-0-				140
12		682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				140
01		713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-				140
02		667 #	503	-0-	-164	-0-	503	2		N	-0-				140

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 - 6722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		390 #	333	-0-	-57	-0-	333 2		N	-0-			-0-
10		372 #	363	-0-	-9	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11		360 #	299	-0-	-61	-0-	299 2		N	-0-			-0-
12		372 #	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-			-0-
01		372 #	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-			-0-
02		348 #	298	-0-	-50	-0-	298 2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 - 6910	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 - 6926	
09		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			20
10		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			20
11		450 #	316	-0-	-134	-0-	316 2		N	-0-			20
12		465 #	183	-0-	-282	-0-	183 2		N	-0-			20
01		465 #	185	-0-	-280	-0-	185 2		N	-0-			20
02		435 #	304	-0-	-131	-0-	304 2		N	-0-			20

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 - 6844	
09		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
12		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
01		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
02		232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
SAL		WELL #:		3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 - 6745	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 - 6682	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SHAPLEY (MORROW -B-)		2033		82677 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 035181		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6996 - 7002			
ETLING															
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1313	2	N	-0-			52
10	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2602	2	N	-0-			52
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1606	2	N	-0-			52
12	1395 N	749	-0-	-646	-0-	-0-	12	1	737	2	N	-0-			52
01	2635 N	1926	-0-	-709	-0-	-0-	24	1	1902	2	N	-0-			52
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1960	2	N	-0-			52

SHAPLEY, NW. (MARMATON)		2033		82681 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 278145		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 3053 - 5962			
HENSON															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAPLEY,S (MORROW,UP.)		2033		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 081025		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6848 - 6913			
HIGGS															
09	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	-0-	26	1	1291	2	N	-0-			65
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	-0-			65
11	1470 N	1165	-0-	-305	-0-	-0-	30	1	1132	2	N	3			68
12	1364 N	790	-0-	-574	-0-	-0-	11	1	779	2	N	-0-			68
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	-0-			68
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1514	2	N	-0-			68

HIGGS -41-		2033		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 085404		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6860 - 6870			
HIGGS															
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	-0-			47
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-			47
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	-0-	30	1	155	2	N	-0-			47
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-			47
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	214	2	N	-0-			47
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	N	-0-			47

COLLARD		2033		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 2		RRCID -> 111120		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6783 - 6819			
COLLARD															
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	-0-	30	1	1026	2	N	-0-			111
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	2	N	-0-			111
11	1080 N	850	-0-	-230	-0-	-0-	27	1	823	2	N	-0-			111
12	1085 N	464	-0-	-621	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-			111
01	1271 N	299	-0-	-972	-0-	-0-	7	1	292	2	N	-0-			111
02	812 N	746	-0-	-66	-0-	-0-	14	1	732	2	N	-0-			111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		2033		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
RENNER		562560		WELL #: 1		RRCID -> 094637		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6792 - 6799			
RENNER															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 WAKITA OPERATING, LLC 891725
 HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
12	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

09	3000 N	2436	-0-	-564	3597	2401	2	35	9	N	32	176 1	18
10	3100 N	2474	-0-	-626	2971	2457	2	17	9	N	15		33
11	3000 N	2135	-0-	-865	2106	2127	2	8	9	N	7		40
12	3100 N	2486	-0-	-614	1492	2473	2	13	9	N	12		52
01	3100 N	2361	-0-	-739	753	2361	2			N	-0-		52
02	2900 N	2155	-0-	-745	8	2154	2	1	9	N	1		53

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
CONNOR				WELL #:	1	RRCID ->	022648	COMPL. DATE	01/13/1961	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8264 -	8268
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAVAGE, DON C.				748943										
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7596 -	7878
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	1			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ELLEDEGE				WELL #:	7072	RRCID ->	069922	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7580 -	7590
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

WOOLLEY, GARY W.				941486										
DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7586 -	7594
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
EQV OPERATING LLC				101634										
CARLSON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	086212	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7853 -	7861
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7371 -	7868
09	690 N	285	-0-	-405	B	-0-	13	1	272	2	N	-0-		-0-
10	713 N	551	-0-	-162	B	-0-	26	1	525	2	N	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	30	1	694	2	N	-0-		-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	31	1	594	2	N	-0-		-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	28	1	656	2	N	-0-		-0-
02	696 N	438	-0-	-258	B	-0-	14	1	424	2	N	-0-		-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7592	-	7622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
BANNER-GREGG		WELL #:		1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE 06/25/1960	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8231	-	8239		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE					
ALLEN, MARY JANE ET AL												
		WELL #:		1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE 04/24/1961	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8227	-	8243		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
BE ANADARKO II, LLC				100676								
BOESE		WELL #:		145	RRCID -> 022662	COMPL. DATE 05/05/1958	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7386	-	7402		
09	1980 #	1763	-0-	-217		-0-	1763 3			N	-0-	24
10	2116 R	2116	-0-	-0-		-0-	2116 3			N	-0-	24
11	2050 R	2050	-0-	-0-		-0-	2050 3			N	-0-	24
12	2046 #	1764	-0-	-282		-0-	1764 3			N	-0-	24
01	2046 #	1670	-0-	-376		-0-	1670 3			N	-0-	24
02	1914 #	1812	-0-	-102		-0-	1812 3			N	-0-	24

ESTES AND COMPANY LLC.				254560			CNTY: OCHILTREE					
CLEMENT ET AL												
		WELL #:		1	RRCID -> 131920	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7800	-	7874		
09	885 R	885	-0-	-0-		-0-	885 2			N	-0-	5
10	726 R	726	-0-	-0-		-0-	726 2			N	-0-	5
11	718 R	718	-0-	-0-		-0-	718 2			N	-0-	5
*12	713 #	687	-0-	-26		-0-	687 2			N	-0-	5
*01	713 #	688	-0-	-25		-0-	688 2			N	-0-	5
*02	667 #	643	-0-	-24		-0-	643 2			N	-0-	5

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: OCHILTREE					
CABINESS												
		WELL #:		1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	-	7593		
09	100 R	100	-0-	-0-		-0-	30 1	70 2		N	-0-	215
10	93 R	93	-0-	-0-		-0-	31 1	62 2		N	-0-	215
11	90 #	84	-0-	-6		-0-	30 1	54 2		N	-0-	215
12	93 #	53	-0-	-40		-0-	28 1	25 2		N	-0-	215
01	93 #	10	-0-	-83		-0-	10 2			N	-0-	215
02	87 #	56	-0-	-31		-0-	26 1	30 2		N	-0-	215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
PECKENPAUGH FARMS				648900						
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7296	- 7304	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	570 #	400	-0-	-170	-0-	400 2	N	-0-		-0-
10	589 #	395	-0-	-194	-0-	395 2	N	-0-		-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
12	434 #	367	-0-	-67	-0-	367 2	N	-0-		-0-
01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7328	- 7398	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHARE, C. M.				1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7273	- 7291	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GURLEY				1 C	RRCID -> 070841	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7214	- 7668	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
BARTLETT		WELL #:		2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	- 7544	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIEBE				102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	- 7136	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
FRANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7184 - 7202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
TERESA				WELL #:	1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.14259 - 16320	
09		30090 X	28416	-0-	-1674	-0-	28416	3		N	-0-		122
10		31093 X	-0-	-0-	-31093	-0-				N	-0-		122
11		29430 X	24290	-0-	-5140	-0-	24290	3		N	-0-		122
12		30411 X	28621	-0-	-1790	-0-	28621	3		N	-0-		122
01		29357 X	26387	-0-	-2970	-0-	26384	3	3 9	N	3		125
02		27463 X	NO RPT	-0-	-27463	-0-				N	NO RPT		125
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059									
SHELTON				WELL #:	2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13211 - 17460	
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6 9	N	5		241
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	879	2	89 9	N	81	195 1	127
11		270 N	20	-0-	-250	-0-	20	2		N	-0-		127
12		837 N	831	-0-	-6	-0-	810	2	21 9	N	19		146
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1728	2	25 9	N	23		169
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	2	118 9	N	107	191 1	85
SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC				637389									
COBLE SHIRE A60				WELL #:	3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6613 - 6650	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694									
COBLE SHIRE 64				WELL #:		RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6638 - 6654	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017													

SHIRLEY (CHESTER)		83372 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 225352		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652										
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 177865		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
UNTAMED RESOURCES, LLC		100882										
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024				
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
10	806 N	353	-0-	-453	-0-	353	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872										
TEYEBAGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 280461		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017				
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*02	290 N	137	-0-	-153	-0-	137	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHIRLEY (CLEVELAND)		//CONT.//		83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HOLT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	083699	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5963 - 5983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHIRLEY (MARMATON)				83372 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
BATON OIL & GAS, LLC				056384										
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6026 - 6117		
09	1089 N	79	-0-	-1010	-0-	68 2	11 9	N	10					52
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	52 2	17 9	N	15					67
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	57 2	22 9	N	20					87
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	46 2	11 9	N	10					97
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	30 2	22 9	N	20					117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					117

HOME PETROLEUM CORP.				396852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	194460	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	6008 - 6018		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 1		N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		N	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6100		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA)				83372 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON				
UNTAMED RESOURCES, LLC				100882										
KIRK		WELL #:		86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390 - 5400		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA)		//CONT.//		83372 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
OWNBEY				WELL #: 2	RRCID -> 137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5304 - 5314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINEGEART				WELL #: 1118	RRCID -> 280484	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHREIKEY (GRANITE WASH)				83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC				040209										
BYRUM "36"				WELL #: 1	RRCID -> 203375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9602 - 10216			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BE ANADARKO II, LLC				100676										
MAKE BELIEVE				WELL #: 3	RRCID -> 228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9608 - 10899			
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1223	3	41	9	N	37	30	8	24
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1225	3	99	9	N	90	6	8	108
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9	9	8	108
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	3	9	9	N	8	8	8	108
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1093	3	97	9	N	88	13	1	86 8 97
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1069	3	135	9	N	123	123	8	97
MAKE BELIEVE				WELL #: 5	RRCID -> 235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9598 - 11118			
09	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1211	3	18	9	N	16	16	8	146
10	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1096	3	46	9	N	42			188
11	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-			188
12	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-			188
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	N	1	13	1	1 8 175
02	1073 N	1070	-0-	-3	-0-	1070	3			N	-0-			175
MAKE BELIEVE				WELL #: 11	RRCID -> 250564	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	9330 - 10878			
09	1380 N	1216	-0-	-164	-0-	1190	3	26	9	N	24	9	8	136
10	1426 N	1067	-0-	-359	-0-	1055	3	12	9	N	11			147
11	1320 N	1055	-0-	-265	-0-	1055	3			N	-0-			147
12	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	3			N	-0-			147
*01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1	13	1	1 8 134
02	1015 N	859	-0-	-156	-0-	858	3	1	9	N	1	92	1	43

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

MAKE BELIEVE		WELL #: 9		RRCID -> 250566		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11596			PERF. 9390 - 10932				
09	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7238	3	52	9	N	47	178	1	24	8	51
10	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7056	3	18	9	N	16	4	8			63
11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7056	3	30	9	N	27	7	8			83
12	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6653	3	32	9	N	29	8	8			104
*01	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6795	3	118	9	N	107	13	1	69	8	129
02	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5917	3	102	9	N	93	71	8			151

MAKE BELIEVE		WELL #: 7		RRCID -> 250865		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11600			PERF. 9338 - 10932				
09	780 N	558	-0-	-222	-0-	549	3	9	9	N	8	1	8			117
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	668	3	20	9	N	18	1	8			134
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	668	3	17	9	N	15	2	8			147
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	N	3	1	8			149
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	526	3	39	9	N	35	115	1	9	8	60
02	667 N	448	-0-	-219	-0-	441	3	7	9	N	6	4	8			62

IMAGINE		WELL #: 159		RRCID -> 250867		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11740			PERF. 9794 - 11172				
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	235	3	6	9	N	5					133
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	232	3	11	9	N	10					143
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	232	3	2	9	N	2					145
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	238	3	6	9	N	5					150
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	254	3	36	9	N	33	60	1			123
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	217	3	6	9	N	5					128

MAKE BELIEVE		WELL #: 8		RRCID -> 251477		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 11790			PERF. 9530 - 11036				
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					65
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					65
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					65
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					65
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	337	3	14	9	N	13	13	1			65
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	237	3			N	-0-					65

MAKE BELIEVE		WELL #: 20		RRCID -> 253179		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11150			PERF. 9470 - 11008				
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	299	3	39	9	N	35	21	8			70
10	403 N	204	-0-	-199	-0-	179	3	25	9	N	23	1	8			92
11	330 N	180	-0-	-150	-0-	179	3	1	9	N	1	1	8			92
12	310 N	14	-0-	-296	-0-	1	3	13	9	N	12	12	8			92
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	13	1	55	8	79
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	-0-			N	-0-					79

DREAM		WELL #: 158		RRCID -> 253231		COMPL. DATE 06/02/2009			TOTAL DEPTH 11650			PERF. 9817 - 11060				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					95
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BYRUM GAS UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 253516		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 11225			PERF. 9664 - 10620				
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	883	3	40	9	N	36	27	8			141
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	863	3	26	9	N	24	3	8			162
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	863	3	7	9	N	6	5	8			163
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	987	3	25	9	N	23	4	8			182
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	963	3	100	9	N	91	13	1	53	8	207
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	927	3	86	9	N	78	190	1	56	8	39

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 4		RRCID -> 254006		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	984	3	8	9	N	7	2	8			46
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	993	3	18	9	N	16	2	8			60
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	993	3	22	9	N	20	2	8			78
12	1023 N	904	-0-	-119	-0-	876	3	28	9	N	25	1	8			102
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	878	3	56	9	N	51	13	1	14	8	126
02	986 N	762	-0-	-224	-0-	727	3	35	9	N	32	10	8			148

IMAGINE		WELL #: 2059		RRCID -> 254071		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172							
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					82
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					82
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	497	3	56	9	N	51					133
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	512	3	17	9	N	15					148
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	440	3	17	9	N	15					163
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	552	3	37	9	N	34	105	1			92

MAKE BELIEVE		WELL #: 12		RRCID -> 254220		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136							
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1178	3	37	9	N	34	18	8			97
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1179	3	26	9	N	24	3	8			118
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	3	6	9	N	5	5	8			118
12	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1040	3	7	9	N	6	5	8			119
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1032	3	57	9	N	52	13	1	45	8	113
02	1160 N	1142	-0-	-18	-0-	1058	3	84	9	N	76	64	8			125

IMAGINE		WELL #: 559		RRCID -> 254898		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAKE BELIEVE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 254927		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130							
09	1200 N	919	-0-	-281	-0-	869	3	50	9	N	45	25	8			108
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1053	3	39	9	N	35	5	8			138
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	3	15	9	N	14	14	8			138
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	3	6	9	N	5	5	8			138
*01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	876	3	72	9	N	65	13	1	54	8	136
02	1044 N	977	-0-	-67	-0-	836	3	141	9	N	128	95	1	78	8	91

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A'		WELL #: 13		RRCID -> 255526		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160							
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	296	3	7	9	N	6					48
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	321	3	10	9	N	9					57
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	321	3	9	9	N	8					65
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	315	3	9	9	N	8					73
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	282	3	33	9	N	30	13	1			90
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	281	3	43	9	N	39	102	1			27

IMAGINE		WELL #: 1059		RRCID -> 257548		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 759		RRCID -> 257664		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9594 - 11076							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	166	3	9	9	N	8				145	
10	310	N	161	-0-	-149	-0-	153	3	8	9	N	7				152	
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	153	3	7	9	N	6				158	
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	147	3	26	9	N	24				182	
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	3	12	9	N	11	131	1		62	
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	111	3	3	9	N	3				65	

IMAGINE		WELL #: 859		RRCID -> 257665		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9590 - 11086							
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1221	3	62	9	N	56	5	8		207	
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	3	26	9	N	24	7	8		224	
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	3	3	9	N	3	3	8		224	
12	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1157	3	6	9	N	5	5	8		224	
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1098	3	216	9	N	196	196	8		224	
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1099	3	121	9	N	110	110	8		224	

IMAGINE		WELL #: 659		RRCID -> 257786		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 11440		PERF. 9680 - 11010							
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				42	
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				42	
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-				42	
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				42	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	3	6	9	N	5				47	

MAKE BELIEVE		WELL #: 2178		RRCID -> 257868		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9400 - 10942							
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	976	3	14	9	N	13				58	
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	969	3	17	9	N	15				73	
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	969	3	19	9	N	17				90	
12	1023	N	833	-0-	-190	-0-	802	3	31	9	N	28				118	
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	857	3	45	9	N	41	127	1	1	8	31
02	957	N	951	-0-	-6	-0-	936	3	15	9	N	14				45	

MAKE BELIEVE		WELL #: 2378		RRCID -> 259683		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 9288 - 10726							
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1534	3	68	9	N	62	37	8		121	
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1544	3	52	9	N	47	5	8		163	
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1544	3	10	9	N	9	9	8		163	
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1530	3	8	9	N	7	7	8		163	
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1606	3	72	9	N	65	97	1	57	8	74
02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1347	3	144	9	N	131	88	8		117	

MAKE BELIEVE		WELL #: 2678		RRCID -> 262802		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 9524 - 10952							
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	271	3	6	9	N	5				118	
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	224	3	6	9	N	5				123	
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-				123	
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-				123	
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	244	3	28	9	N	25	13	1		135	
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	194	3	3	9	N	3				138	

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MMGL TXPH, LLC				101619							
MY BABY				WELL #: 2	RRCID -> 238935	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9394	- 10678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		152 N	152	-0-	-0-	22 1	119 2	Y	10		74
						11 9					
10		155 N	124	-0-	-31	124 2		Y	-0-	41 7	33
11		132 N	132	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		33
12		155 N	123	-0-	-32	123 2		Y	-0-		33
01		136 N	136	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		33
02		131 N	131	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		33

EQV OPERATING LLC				101634							
ROGERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234076	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10174	- 10282		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
COFFEE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160597	COMPL. DATE 12/06/1994	TOTAL DEPTH 11027	PERF. 9316	- 9338		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY				WELL #: 1	RRCID -> 229356	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9430	- 9566		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

MCCOY				WELL #: 2	RRCID -> 235848	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 9522	- 10601		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

MCCOY				WELL #: 4	RRCID -> 258737	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 8986	- 10753		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9037 - 10906
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10700 - 10710
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742				N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1066	2	34	9	N	31	252
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	828	2	28	9	N	25	277
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	15	292
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3	295
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	22	317
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	347

SHREIKEY (MORROW)		WELL #:		1 C	RRCID ->	066881	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10756 - 10880
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MMGL TXPH, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	11008 - 11022
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	061068	COMPL. DATE	05/25/1974	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10844 - 10870
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

09	1170 N	872	-0-	-298	-0-	872	2			N	-0-					27
10	1178 N	648	-0-	-530	-0-	648	2			N	-0-					27
11	1140 N	7	-0-	-1133	-0-	7	2			N	-0-					27
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					27
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					27
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					27

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
THORNE		WELL #: 1076		RRCID -> 090606		COMPL. DATE 09/30/1980		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

HARDIN 77		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		676084														
		WELL #: 3		RRCID -> 230588		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)		83541 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
IMAGINE		WELL #: 659		RRCID -> 252377		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRETEND		83452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		676084														
		WELL #: 117		RRCID -> 254073		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

SILVER CREEK (HUNTON)		83599 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473														
GOAD		WELL #: 1		RRCID -> 214797		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532								
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479 2			N	-0-					90
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426 2			N	-0-					90
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-					90
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-					90
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-					90
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-					90

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217								
09	1920	N	1593	-0-	-327	-0-	1593 2			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2			N	-0-					-0-
11	1260	N	762	-0-	-498	-0-	762 2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-					-0-
01	1860	N	522	-0-	-1338	-0-	522 2			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
ZYBACH		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		41
10	2635 N	840	-0-	-1795	-0-	840	2	N	-0-		41
11	2220 N	609	-0-	-1611	-0-	609	2	N	-0-		41
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-		41
01	837 N	479	-0-	-358	-0-	479	2	N	-0-		41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

MMGL TXPH, LLC		101619		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
FARRIS -C-		WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404			
09	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	Y	-0-		-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	2	Y	2		2
11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	Y	2	2 1	2
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	Y	-0-		2
01	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	2958	2	Y	-0-		2
*02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	Y	-0-		2

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
STILES-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		105
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		105
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		105
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		105
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		105
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2	N	-0-		105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)		83910 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC		357762									
GUIPEL		WELL #: 1		RRCID -> 148785		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145			
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2	N	-0-		-0-
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	12	2	N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)		84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
TAYLOR		WELL #: 2084		RRCID -> 085569		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHORT, JAMES		WELL #: 1080		RRCID -> 184436		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.//		84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
BOLERJACK		WELL #: 1048		RRCID -> 146806		COMPL. DATE 02/08/2022		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 3284 - 3580				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HOLCOMB		WELL #: 4		RRCID -> 137294		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940				
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		228
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		228
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		228
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-		228
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT		228

COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
TAYLOR		WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123					
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	62 1	411 2	N	-0-		-0-	
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62 1	448 2	N	-0-		-0-	
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46 1	551 2	N	-0-		-0-	
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62 1	553 2	N	-0-		-0-	
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62 1	529 2	N	-0-		-0-	
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	58 1	489 2	N	-0-		-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694					
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-	
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-	
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-	
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-		-0-	
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-		-0-	
02	522	N	521	-0-	-1	-0-	521 2		N	-0-		-0-	

BUSCHMAN		1		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635					
09	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901 2		N	-0-		-0-	
10	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887 2		N	-0-		-0-	
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		-0-	
12	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889 2		N	-0-		-0-	
01	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	1657 2		N	-0-		-0-	
02	1769	N	1714	-0-	-55	-0-	1714 2		N	-0-		-0-	

JILPETCO, INC.		432469											
MAMAW		WELL #: 1		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLLAND GRAIN				WELL #:	1	RRCID ->	095600	COMPL. DATE	06/01/1981	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7766 - 7793
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	30 1	245 2	N	-0-			61
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	31 1	255 2	N	-0-			61
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	30 1	246 2	N	-0-			61
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	31 1	256 2	N	-0-			61
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	31 1	258 2	N	-0-			61
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	29 1	222 2	N	-0-			61

BETTY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	30 1	285 2	N	-0-			27
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	31 1	280 2	N	-0-			27
11		330 N	256	-0-	-74	-0-	30 1	226 2	N	-0-			27
12		341 N	247	-0-	-94	-0-	31 1	216 2	N	-0-			27
01		310 N	239	-0-	-71	-0-	31 1	208 2	N	-0-			27
02		261 N	124	-0-	-137	-0-	29 1	95 2	N	-0-			27

SHARE TRUST "54"				WELL #:	1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936
09		990 N	837	-0-	-153	-0-	28 1	809 2	N	-0-			145
10		899 N	836	-0-	-63	-0-	29 1	807 2	N	-0-			145
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	30 1	944 2	N	-0-			145
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	31 1	909 2	N	10			155
							11 9						
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	28 1	885 2	N	8			163
							9 9						
02		928 N	724	-0-	-204	-0-	29 1	693 2	N	2			165
							2 9						

DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
NEWMAN, R. F. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575										
MASON				WELL #:	1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3			N	-0-			-0-
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			N	-0-			-0-
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3			N	-0-			-0-
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3			N	-0-			-0-
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-			-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3			N	-0-			-0-

BEARD "19"				WELL #:	1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7706 - 8076	
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3			N	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3			N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3			N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			-0-

TENISON OIL COMPANY				841409										
TEVIS				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ESTES AND COMPANY LLC.				254560										
SCHOENHALS				WELL #:	1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	8058 - 8063	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652										
MCLARTY				WELL #:	2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	7552 - 7698	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
SCHNEIDER				WELL #:	1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7600 - 7617	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SONNY "P" (TONKAWA)		84639 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872													
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 186896		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
GROVES, TROY		335986													
GROVES-SEBRING		WELL #: 121U		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
OLOUGHLIN, C. C., JR.		335986													
		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	N	-0-			82
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-			82
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-			82
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-			82
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	2			84
							2	9							
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-			84

OLOUGHLIN, N.		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
		335986													
		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	30	1	5099	2	N	-0-			114
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	31	1	5240	2	N	3			117
							3	9							
11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	30	1	5051	2	N	34			151
							37	9							
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	31	1	5153	2	N	-0-	120	1	31
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	24	1	3090	2	N	38			69
							42	9							
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	20	1	3029	2	N	20			89
							22	9							

NELSON		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
		335986													
		WELL #: 1061		RRCID -> 185244		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2910	X	2563	-0-	-347	-0-	180	1	2380	2	N	3			57
							3	9							
10	3007	X	2346	-0-	-661	-0-	173	1	2170	2	N	3			60
							3	9							
11	2880	X	2509	-0-	-371	-0-	177	1	2320	2	N	11			71
							12	9							
12	2914	X	1279	-0-	-1635	-0-	113	1	1155	2	N	10			81
							11	9							
01	2914	X	797	-0-	-2117	-0-	46	1	745	2	N	5			86
							6	9							
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	173	1	2928	2	N	19			105
							21	9							

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 - 7434		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BISHOP				WELL #:	1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643	
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	177	2		N	-0-			-0-

WOOLLEY, GARY W.				941486		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BETTY, H. R.				WELL #:	1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 - 7237	
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
WILBANKS, HIX ESTATE				WELL #:	4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
PHELPS				WELL #:	3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3898 - 3901	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
LASATER 71				WELL #:	1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7248 - 7258	
09	2370	N	1319	-0-	-1051	-0-	1319	2		N	-0-			51
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			51
11	2040	N	1546	-0-	-494	-0-	1546	2		N	-0-			51
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			51
01	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	1808	2		N	-0-			51
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			51

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	300	1	1003	2	N	7			136
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	289	1	963	2	N	-0-			136
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	290	1	1019	2	N	-0-			136
12		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	252	1	956	2	N	-0-			136
01		1240 N	809	-0-	-431	-0-	161	1	648	2	N	-0-			136
*02		1276 N	1050	-0-	-226	-0-	201	1	847	2	N	2			138

LASATER & CO, INC. 487415															
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311															
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-			196
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			196
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			196
12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			196
01		1116 N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-			196
02		1102 N	809	-0-	-293	-0-	809	2			N	-0-			196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334															
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			45
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			45
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			45
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			45
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			45
02		87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-			45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683															
09		3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	3552	2	14	9	N	13			15
10		3811 R	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	N	7			22
11		3665 R	3665	-0-	-0-	-0-	3662	2	3	9	N	3			25
12		3476 R	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			25
01		2945 #	1510	-0-	-1435	-0-	1510	2			N	-0-			25
02		3922 R	3922	-0-	-0-	-0-	3919	2	3	9	N	3			28

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
LASATER & CO, INC. 487415															
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) OVERFLOW ENERGY, LLC GUTHRIE			85003 200 628574		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WELL #:			1		RRCID -> 141190		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 3320 - 4044	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPECIAL (ATOKA) MEWBOURNE OIL COMPANY BRAINARD			85063 010 562560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
WELL #:			4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		61
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9 9	N	8		69
11	660 N	350	-0-	-310	-0-	347	2	3 9	N	3		72
12	682 N	49	-0-	-633	-0-	49	2		N	-0-		72
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	786	2	30 9	N	27		99
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	858	2	21 9	N	19		118

SPERRY (MORROW UPPER) QUESTA ENERGY CORPORATION KUNKA			85115 410 684634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:			1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-		143
10	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3		N	-0-		143
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-		143
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		143
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		143
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		143

SPICER (MARMATON) BRACKEN OPERATING, L.L.C. LOUISE			85118 500 085851		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
WELL #:			622		RRCID -> 154758		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		Y	-0-		33
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		Y	-0-		33
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-		33
12	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	3		Y	-0-		33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1448	1448			Y	NO RPT		33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1448	1448			Y	NO RPT		33

LOUISE			WELL #:		722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		Y	-0-		-0-	
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		Y	-0-		-0-	
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1417	3	208 9	Y	189	189 1	-0-	
12	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	3		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1448	1448			Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1448	1448			Y	NO RPT		-0-	

SPICER			WELL #:		322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-		132	
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-		132	
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1099	3	23 9	N	21		153	
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1129	3	39 9	N	35		188	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		188	
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-				N	NO RPT		188	

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ODC				WELL #:	29	RRCID ->	258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610 - 6743		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FRANK -F-				WELL #:	2	RRCID ->	290655	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 6706 - 6747		
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		39	
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	668	2		N	-0-		39	
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	-0-	610	2		N	-0-		39	
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	-0-	639	2		N	-0-		39	
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	-0-	627	2		N	-0-		39	
02	580 N	533	-0-	-47	-0-	-0-	533	2		N	-0-		39	

SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
BRECHEISEN 9				WELL #:	1	RRCID ->	288451	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 2950 - 3060		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

B AND G PRODUCTION, INC.				039870				CNTY: HANSFORD						
ALEXANDER				WELL #:	2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2806 - 2856		
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-		-0-	
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-	
11	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	-0-	1493	2		N	-0-		-0-	
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		-0-	
01	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-	
02	1450 N	1324	-0-	-126	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		-0-	

HUNTER OIL CORPORATION				418953				CNTY: HANSFORD						
FLANAGAN				WELL #:	2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710 - 2722		
09	780 N	322	-0-	-458	-0-	-0-	322	3		Y	-0-		-0-	
10	527 N	174	-0-	-353	-0-	-0-	174	3		Y	-0-		-0-	
11	540 N	187	-0-	-353	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208	208	3		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	323	-0-	323	531	323	323	3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	134	-0-	134	665	134	134	3		Y	-0-		-0-	

FLANAGAN				WELL #:	2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2738		
09	480 N	193	-0-	-287	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		-0-	
10	310 N	104	-0-	-206	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-	
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	125	3		Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	193	-0-	193	318	193	193	3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	80	-0-	80	398	80	80	3		Y	-0-		-0-	

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953								
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835	
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	83	-0-	83	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	129	-0-	129	-0-	129	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	54	-0-	54	-0-	266	54	3	Y	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		85265 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851								
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463	
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		12
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		12
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		12
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT		12

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515	
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3	N	-0-		-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3	N	-0-		-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		WELL #:		85265 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851								
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364	
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE										
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528										
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634										
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163										
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1087	3	N	-0-	-0-
11	1980 N	1222	-0-	-758	-0-	1222	3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1579	-0-	-498	-0-	1579	3	N	-0-	-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-	-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851										
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638										
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-	197
10	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764	3	N	-0-	197
11	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	1704	3	N	-0-	197
12	1767 N	924	-0-	-843	-0-	924	3	N	-0-	197
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	197
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-			N	NO RPT	197

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625										
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	88
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3	N	-0-	88
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	88
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	88
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT	88

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6036 - 9660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3	N	-0-			20
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3	N	-0-			20
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-			20
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-			20
01		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-			20
02		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3	N	-0-			20

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9591 - 9692
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9578 - 9600
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	9608 - 9662
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124		N	NO RPT			-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		N	-0-			88
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			88
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			88
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			88
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			88
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			88

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: SHERMAN					
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549		
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHERMAN		
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3277 - 3282		
09	14B DENY	211	-0-	211	1273	211	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	175	-0-	175	1448	175	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	184	-0-	184	1632	184	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	1658	26	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1658				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1658				N	NO RPT			-0-
J. W. RESOURCES INC.				427974				CNTY: SHERMAN					
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337		
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF.15079 - 16371		
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			139
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			139
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			139
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			139
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			139
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			139
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566				CNTY: WHEELER					
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	120289	COMPL. DATE	01/09/1986	TOTAL DEPTH	16528	PERF.12744 - 12953		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
MMGL TXPH, LLC 101619														
INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	8520 X	8048	-0-	-472	-0-			14	1	Y	50	179	1	65
								55	9					
10	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-			9050	2	Y	128			193
11	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-			10503	2	Y	81	179	1	95
12	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-			9187	2	Y	103			198
01	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-			8728	2	Y	112	182	1	128
02	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-			9119	2	Y	81			209

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383														
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-			94	1	N	50			110
								55	9					
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-			92	1	N	32			142
								35	9					
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-			90	1	N	54	171	1	25
								59	9					
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-			101	1	N	59			84
								65	9					
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-			127	1	N	20			104
								22	9					
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-			106	1	N	46			150
								51	9					

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-			14	1	Y	10			207
								11	9					
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-			291	1	Y	19	36	7	190
								21	9					
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-			194	1	Y	6			196
								7	9					
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-			221	1	Y	29			225
								32	9					
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-			143	1	Y	19	178	1	66
								21	9					
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-			254	1	Y	6			72
								7	9					

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
09	4500 X	4094	-0-	-406	-0-			512	1	Y	289	359	1	63
								318	9					
10	5022 X	4608	-0-	-414	-0-			700	1	Y	409	362	1	110
								450	9					
11	4860 X	3952	-0-	-908	-0-			746	1	Y	361	370	1	101
								397	9					
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-			802	1	Y	450	324	1	227
								495	9					
*01	4898 X	3581	-0-	-1317	-0-			550	1	Y	319	404	1	142
								351	9					
02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-			630	1	Y	292	289	1	145
								321	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619												
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	910	1	329	9	Y	123
*10		3100 N	3359	-0-	259	259	567	1	2436	2	Y	123
							356	9				
11		3000 N	3429	-0-	429	688	576	1	2471	2	Y	139
							382	9				
12		3100 N	3925	-0-	825	1513	686	1	2809	2	Y	184
							430	9				
*01		1573 X	60	-0-	-1513	-0-	1	1	59	9	Y	73
02		899 X	547	-0-	-352	-0-	1	1	546	9	Y	207

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517												
09		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	1034	1	6082	2	Y	95
							574	9				
*10		7378 X	5385	-0-	-1993	-0-	897	1	3852	2	Y	198
							636	9				
11		7140 X	5174	-0-	-1966	-0-	864	1	3708	2	Y	209
							602	9				
12		7378 X	4621	-0-	-2757	-0-	802	1	3282	2	Y	159
							537	9				
*01		7378 X	6489	-0-	-889	-0-	1194	1	4658	2	Y	226
							637	9				
02		6902 X	6222	-0-	-680	-0-	1240	1	4599	2	Y	215
							383	9				

CREST RESOURCES, INC. 189901												
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938												
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	1861
10		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	1861
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	1861
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	1861
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	1861
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854												
09		5130 X	4972	-0-	-158	-0-	4854	2	118	9	N	3109
10		5301 X	4876	-0-	-425	-0-	4791	2	85	9	N	3186
11		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4921	2	90	9	N	2940
12		5146 X	4900	-0-	-246	-0-	4831	2	69	9	N	2814
01		5146 X	4540	-0-	-606	-0-	4488	2	52	9	N	2861
02		4843 X	3917	-0-	-926	-0-	3854	2	63	9	N	2918

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082												
09		10410 X	6171	-0-	-4239	-0-	6019	2	152	9	N	7225
10		10757 X	6404	-0-	-4353	-0-	6307	2	97	9	N	7127
11		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	11963	2	124	9	N	7240
12		10664 X	8543	-0-	-2121	-0-	8463	2	80	9	N	7313
01		6479 X	5949	-0-	-530	-0-	5734	2	215	9	N	7508
02		10063 X	4629	-0-	-5434	-0-	4508	2	121	9	N	7618

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542												
09		240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	1304
10		186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	1304
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	1304
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	1304
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	1304
02		174 N	141	-0-	-33	-0-	141	2			N	1304

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	50	1	265	2	N	1	1	1	19
						1	9							
10	465 N	309	-0-	-156	-0-	52	1	255	2	N	2	2	1	19
						2	9							
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	50	1	239	2	N	2	2	1	19
						2	9							
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	41	1	195	2	N	2	2	1	19
						2	9							
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	28	1	119	2	N	1	1	1	19
						1	9							
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	44	1	210	2	N	1	1	1	19
						1	9							

STILES 68 WELL #: RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			42
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			42
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			42
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			42
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	81	1	428	2	N	2	2	1	4
						2	9							
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	84	1	413	2	N	3	3	1	4
						3	9							
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	80	1	383	2	N	4	4	1	4
						4	9							
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	91	1	429	2	N	3	3	1	4
						3	9							
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	91	1	390	2	N	2	2	1	4
						2	9							
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	76	1	364	2	N	3	3	1	4
						3	9							

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

09	540 N	490	-0-	-50	-0-	76	1	412	2	N	2	2	1	16
						2	9							
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	87	1	441	2	N	4	4	1	16
						4	9							
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	87	1	428	2	N	4	4	1	16
						4	9							
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	86	1	422	2	N	3	3	1	16
						3	9							
01	527 N	308	-0-	-219	-0-	50	1	257	2	N	1	1	1	16
						1	9							
02	493 N	442	-0-	-51	-0-	74	1	365	2	N	3	3	1	16
						3	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368										COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573										COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293				
09	960	N	846	-0-	-114	-0-	133	1	704	2	N	8	4 1	38
							9	9						
10	961	N	910	-0-	-51	-0-	148	1	751	2	N	10	6 1	42
							11	9						
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	148	1	726	2	N	9	7 1	44
							10	9						
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	148	1	725	2	N	9	5 1	48
							10	9						
01	899	N	470	-0-	-429	-0-	79	1	378	2	N	12	2 1	58
							13	9						
02	841	N	786	-0-	-55	-0-	132	1	650	2	N	4	4 1	58
							4	9						

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910										COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495				
09	1350	N	1183	-0-	-167	-0-	187	1	970	2	N	24	5 1	112
							26	9						
10	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	194	1	956	2	N	13	93 1	32
							14	9						
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	191	1	912	2	N	36	9 1	59
							40	9						
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	192	1	906	2	N	21	7 1	73
							23	9						
01	1178	N	855	-0-	-323	-0-	151	1	681	2	N	21	4 1	90
							23	9						
02	1102	N	937	-0-	-165	-0-	161	1	766	2	N	9	6 1	93
							10	9						

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364										COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112				
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	52	1	283	2	N	1	1 1	9
							1	9						
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	60	1	303	2	N	3	3 1	9
							3	9						
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	58	1	286	2	N	3	3 1	9
							3	9						
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	62	1	304	2	N	2	2 1	9
							2	9						
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	50	1	234	2	N	1	1 1	9
							1	9						
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	61	1	303	2	N	2	2 1	9
							2	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	900 N	826	-0-	-74	-0-	127	1	673	2	N	24	4 1	128
						26	9						
10	961 N	840	-0-	-121	-0-	136	1	687	2	N	15	116 1	27
						17	9						
11	900 N	792	-0-	-108	-0-	132	1	647	2	N	12	6 1	33
						13	9						
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	133	1	652	2	N	22	5 1	50
						24	9						
01	837 N	634	-0-	-203	-0-	109	1	504	2	N	19	3 1	66
						21	9						
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	132	1	651	2	N	14	5 1	75
						15	9						
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529													
09	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	222	1	1175	2	N	7	6 1	2
						8	9						
10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	189	1	957	2	N	8	8 1	2
						9	9						
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	162	1	792	2	N	6	7 1	1
						7	9						
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	157	1	769	2	N	6	6 1	1
						7	9						
01	872 X	872	-0-	-0-	-0-	154	1	712	2	N	5	4 1	2
						6	9						
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	168	1	828	2	N	5	6 1	1
						6	9						
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664													
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-		87
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-		87
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	73 1	14
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			N	-0-		14
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-		14
02	1508 N	1240	-0-	-268	-0-	1240	2			N	-0-		14
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123													
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	70	1	379	2	N	2	2 1	17
						2	9						
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	83	1	419	2	N	4	3 1	18
						4	9						
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	373	2	N	3	4 1	17
						3	9						
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	86	1	419	2	N	3	3 1	17
						3	9						
01	465 N	401	-0-	-64	-0-	71	1	327	2	N	3	2 1	18
						3	9						
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	69	1	339	2	N	2	3 1	17
						2	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	989	-0-	-31	-0-	978	2	11	9	N	10	143	1			42
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1055	2	28	9	N	25					67
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20	9	N	18					85
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	2	17	9	N	15					100
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	N	2					102
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	N	8					110

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	57	1	292	2	N	2	2	1			76
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	83	1	407	2	N	3	3	1			76
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	441	2	N	6	4	1			78
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	107	1	507	2	N	3	4	1			77
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	361	2	N	2	1	1			78
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	82	1	393	2	N	3	3	1			78

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	408	2	N	3	2	1			15
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	89	1	453	2	N	4	4	1			15
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	88	1	430	2	N	3	4	1			14
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	3	3	1			14
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	N	3	2	1			15
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	83	1	410	2	N	3	3	1			15

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

09	2970 X	2948	-0-	-22	-0-	521	1	2387	2	N	36	13	1			162
10	3255 X	2739	-0-	-516	-0-	456	1	2246	2	N	34	166	1			30
11	3180 X	2418	-0-	-762	-0-	412	1	1961	2	N	41	19	1			52
12	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	419	1	1982	2	N	35	14	1			73
01	3286 X	2143	-0-	-1143	-0-	410	1	1693	2	N	36	12	1			97
02	2842 X	1874	-0-	-968	-0-	318	1	1522	2	N	31	12	1			116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	355	1	1835	2	N	40	92	1	63
						44	9							
10	2356 N	2269	-0-	-87	-0-	380	1	1867	2	N	20	16	1	67
						22	9							
11	2220 N	2072	-0-	-148	-0-	354	1	1686	2	N	29	16	1	80
						32	9							
12	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	360	1	1700	2	N	28	12	1	96
						31	9							
01	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	320	1	1466	2	N	29	7	1	118
						32	9							
02	2001 N	1875	-0-	-126	-0-	321	1	1537	2	N	15	12	1	121
						17	9							

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
09	2430 X	2163	-0-	-267	-0-	2150	2	13	9	N	12	165	1	65
10	2511 X	2003	-0-	-508	-0-	1986	2	17	9	N	15			80
11	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	2269	2	20	9	N	18			98
12	2418 X	2048	-0-	-370	-0-	2027	2	21	9	N	19			117
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2325	2	28	9	N	25			142
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	368	1	2177	2	N	60	130	1	72
						66	9							

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
09	2400 X	2169	-0-	-231	-0-	338	1	1790	2	N	37	10	1	133
						41	9							
10	2480 X	2383	-0-	-97	-0-	385	1	1950	2	N	44	16	1	161
						48	9							
11	2400 X	2192	-0-	-208	-0-	364	1	1792	2	N	33	90	1	104
						36	9							
12	2418 X	2222	-0-	-196	-0-	369	1	1807	2	N	42	13	1	133
						46	9							
01	2387 X	2092	-0-	-295	-0-	365	1	1685	2	N	38	10	1	161
						42	9							
02	2233 X	2062	-0-	-171	-0-	344	1	1697	2	N	19	130	1	50
						21	9							

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	713	1	3677	2	N	44	104	1	86
						48	9							
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	763	1	3747	2	N	57	31	1	112
						63	9							
11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	734	1	3493	2	N	57	34	1	135
						63	9							
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	749	1	3543	2	N	56	26	1	165
						62	9							
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2797	2	N	55	156	1	64
						61	9							
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	698	1	3332	2	N	51	24	1	91
						56	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	335	2	N	2	2 1	12
						2	9						
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	380	2	N	3	3 1	12
						3	9						
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	3	3 1	12
						3	9						
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	73	1	360	2	N	3	3 1	12
						3	9						
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	69	1	321	2	N	2	2 1	12
						2	9						
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	346	2	N	3	3 1	12
						3	9						
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726													
09	3030 X	2686	-0-	-344	-0-	429	1	2206	2	N	46	12 1	74
						51	9						
10	3100 X	2818	-0-	-282	-0-	467	1	2295	2	N	51	19 1	106
						56	9						
11	2820 X	2754	-0-	-66	-0-	470	1	2238	2	N	42	22 1	126
						46	9						
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	487	1	2303	2	N	46	17 1	155
						51	9						
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	538	1	2586	2	N	26	10 1	171
						29	9						
02	2668 X	2164	-0-	-504	-0-	369	1	1755	2	N	36	18 1	189
						40	9						
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602													
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	153	1	807	2	N	10	5 1	91
						11	9						
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	119	1	603	2	N	10	5 1	96
						11	9						
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	131	1	641	2	N	6	6 1	96
						7	9						
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	518	2	N	9	4 1	101
						10	9						
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	55	1	252	2	N	1	2 1	100
						1	9						
02	377 N	315	-0-	-62	-0-	52	1	259	2	N	4	2 1	102
						4	9						
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312													
09	840 N	760	-0-	-80	-0-	117	1	626	2	N	15	3 1	111
						17	9						
10	1054 N	968	-0-	-86	-0-	156	1	790	2	N	20	6 1	125
						22	9						
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	139	1	681	2	N	18	7 1	136
						20	9						
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	142	1	693	2	N	17	5 1	148
						19	9						
01	961 N	506	-0-	-455	-0-	88	1	412	2	N	5	3 1	150
						6	9						
02	812 N	601	-0-	-211	-0-	98	1	486	2	N	15	3 1	162
						17	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

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

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

09	870 N	857	-0-	-13	-0-	846	2	11	9	N	10					81
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					89
11	870 N	780	-0-	-90	-0-	767	2	13	9	N	12					101
12	899 N	632	-0-	-267	-0-	624	2	8	9	N	7					108
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	811	2	12	9	N	11					119
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	N	9					128

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

09	960 N	832	-0-	-128	-0-	131	1	692	2	N	8	4	1			86
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	146	1	739	2	N	14	83	1			17
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	149	1	734	2	N	9	7	1			19
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	131	1	644	2	N	13	5	1			27
01	899 N	746	-0-	-153	-0-	131	1	603	2	N	11	3	1			35
02	870 N	835	-0-	-35	-0-	138	1	683	2	N	13	5	1			43

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	278	1	1478	2	N	17	8	1			111
10	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	299	1	1508	2	N	26	97	1			40
11	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	283	1	1393	2	N	19	14	1			45
12	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	304	1	1491	2	N	22	11	1			56
01	1829 N	1374	-0-	-455	-0-	250	1	1101	2	N	21	7	1			70
02	1653 N	1592	-0-	-61	-0-	265	1	1308	2	N	17	10	1			77

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	1195	1	6199	2	N	67	34	1			133
10	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	1304	1	6413	2	N	79	54	1			158
11	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	1257	1	5996	2	N	77	142	1			93
12	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	1298	1	6137	2	N	75	45	1			123
01	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	1193	1	5178	2	N	52	32	1			143
02	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	1214	1	5802	2	N	59	42	1			160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	164	1	852	2	N	29	110	1	80
						32	9							
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	180	1	916	2	N	26	7	1	99
						29	9							
11	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	174	1	854	2	N	22	8	1	113
						24	9							
12	1085 N	992	-0-	-93	-0-	163	1	800	2	N	26	7	1	132
						29	9							
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	174	1	857	2	N	28	4	1	156
						31	9							
02	1015 N	889	-0-	-126	-0-	145	1	716	2	N	25	6	1	175
						28	9							
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	53	1	288	2	N	2	2	1	32
						2	9							
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	61	1	307	2	N	3	3	1	32
						3	9							
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	59	1	289	2	N	3	3	1	32
						3	9							
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	64	1	311	2	N	2	2	1	32
						2	9							
01	372 N	267	-0-	-105	-0-	46	1	220	2	N	1	1	1	32
						1	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	309	2	N	2	2	1	32
						2	9							
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	122	1	642	2	N	20	185	1	29
						22	9							
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	135	1	684	2	N	28	6	1	51
						31	9							
11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	128	1	630	2	N	13	6	1	58
						14	9							
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	124	1	606	2	N	11	5	1	64
						12	9							
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	110	1	520	2	N	35	3	1	96
						39	9							
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	115	1	566	2	N	11	4	1	103
						12	9							
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
09	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	440	1	2352	2	N	50	13	1	122
						55	9							
10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	475	1	2408	2	N	46	20	1	148
						51	9							
11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	458	1	2254	2	N	89	139	1	98
						98	9							
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	460	1	2251	2	N	32	17	1	113
						35	9							
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	449	1	2131	2	N	53	12	1	154
						58	9							
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	430	1	2124	2	N	66	16	1	204
						73	9							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	169	1	870	2	N	15	98
10	1302 N	990	-0-	-312	-0-	179	1	816	2	N	7	47
11	1260 N	874	-0-	-386	-0-	166	1	712	2	N	11	51
12	1085 N	833	-0-	-252	-0-	150	1	679	2	N	9	55
01	992 N	809	-0-	-183	-0-	144	1	649	2	N	13	64
02	841 N	787	-0-	-54	-0-	149	1	645	2	N	6	65
						135	1					
						7	9					
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675												
09	600 N	512	-0-	-88	-0-	80	1	406	2	N	24	49
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	269	1	663	2	N	43	87
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	131	1	663	2	N	23	103
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	479	1	660	2	N	25	123
01	837 N	687	-0-	-150	-0-	135	1	545	2	N	22	142
02	783 N	769	-0-	-14	-0-	259	1	628	2	N	12	150
						134	1					
						289	1					
						118	1					
						249	1					
						128	1					
						13	9					
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561												
09	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	225	1	1155	2	N	16	84
10	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	189	1	1091	2	N	20	95
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	222	1	1033	2	N	17	102
12	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	217	1	1039	2	N	19	113
01	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	199	1	835	2	N	17	124
02	1218 N	1103	-0-	-115	-0-	219	1	898	2	N	15	132
						21	9					
						193	1					
						199	1					
						188	1					
						17	9					
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222												
09	3300 X	3224	-0-	-76	-0-	3199	2	25	9	N	23	95
10	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3279	2	32	9	N	29	124
11	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	3060	2	19	9	N	17	47
12	3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3223	2	20	9	N	18	65
01	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	3010	2	36	9	N	33	98
02	3103 X	2996	-0-	-107	-0-	2972	2	24	9	N	22	120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	757	1	3912	2	N	53	115
						58	9					
10	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	830	1	4079	2	N	69	79
						76	9					
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	768	1	3654	2	N	62	105
						68	9					
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	732	1	3461	2	N	52	132
						57	9					
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	665	1	3137	2	N	52	169
						57	9					
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	714	1	3408	2	N	59	81
						65	9					

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401												
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	390	1	2015	2	N	21	58
						23	9					
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	415	1	2041	2	N	23	64
						25	9					
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	359	1	1713	2	N	22	68
						24	9					
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	324	1	1537	2	N	12	69
						13	9					
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	183	1	806	2	N	6	69
						7	9					
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	237	1	1132	2	N	10	70
						11	9					

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624												
09	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	158	1	829	2	N	14	38
						15	9					
10	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	164	1	833	2	N	19	50
						21	9					
11	1110 N	966	-0-	-144	-0-	159	1	788	2	N	17	59
						19	9					
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	155	1	761	2	N	16	70
						18	9					
01	1023 N	780	-0-	-243	-0-	138	1	623	2	N	17	83
						19	9					
02	928 N	904	-0-	-24	-0-	151	1	743	2	N	9	86
						10	9					

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3750 X	3603	-0-	-147	-0-	561	1	2989	2	N	48	16 1 93
10	3875 X	3631	-0-	-244	-0-	53	9	2981	2	N	56	110 1 39
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	62	9	2844	2	N	56	27 1 68
12	3813 X	3471	-0-	-342	-0-	578	1	2842	2	N	44	21 1 91
01	3720 X	2831	-0-	-889	-0-	48	9	2291	2	N	44	13 1 122
02	3480 X	3257	-0-	-223	-0-	492	1	2666	2	N	45	116 1 51
						541	1					
						50	9					

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490												
09	2550 X	2494	-0-	-56	-0-	389	1	2059	2	N	42	11 1 166
10	2635 X	2440	-0-	-195	-0-	46	9	1999	2	N	42	156 1 52
11	2550 X	2440	-0-	-110	-0-	395	1	1990	2	N	42	19 1 75
12	2635 X	2399	-0-	-236	-0-	46	9	1956	2	N	39	14 1 100
01	2635 X	2218	-0-	-417	-0-	404	1	1787	2	N	40	10 1 130
02	2407 X	2248	-0-	-159	-0-	46	9	1832	2	N	40	77 1 93
						387	1					
						44	9					
						372	1					
						44	9					

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472												
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-	7
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-	7
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-	7
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	7
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-	7
02	464 N	394	-0-	-70	-0-	394	2			N	-0-	7

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	123	1	650	2	N	4	4 1 31
10	840 X	840	-0-	-0-	-0-	4	9	696	2	N	6	6 1 31
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	137	1	653	2	N	6	6 1 31
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	7	9	671	2	N	5	5 1 31
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	133	1	505	2	N	3	3 1 31
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	7	9	620	2	N	5	5 1 31
						137	1					
						6	9					
						110	1					
						3	9					
						125	1					
						6	9					

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	322	1	1684	2	N	15	123
						17	9					
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	387	1	1904	2	N	17	124
						19	9					
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	391	1	1861	2	N	16	122
						18	9					
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	360	1	1703	2	N	18	127
						20	9					
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	438	1	1908	2	N	13	130
						14	9					
02	2001 N	1930	-0-	-71	-0-	332	1	1586	2	N	11	128
						12	9					
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
09	2280 N	2219	-0-	-61	-0-	345	1	1839	2	N	32	85
						35	9					
10	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	373	1	1891	2	N	17	86
						19	9					
11	2190 N	2121	-0-	-69	-0-	355	1	1744	2	N	20	89
						22	9					
12	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	350	1	1715	2	N	21	97
						23	9					
01	2294 N	1745	-0-	-549	-0-	308	1	1420	2	N	15	104
						17	9					
02	2059 N	2014	-0-	-45	-0-	336	1	1661	2	N	15	107
						17	9					
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
09	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	271	1	1406	2	N	42	109
						46	9					
10	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	296	1	1454	2	N	65	65
						72	9					
11	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	268	1	1275	2	N	33	85
						36	9					
12	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	280	1	1322	2	N	34	109
						37	9					
01	1829 N	1354	-0-	-475	-0-	241	1	1060	2	N	48	151
						53	9					
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	261	1	1241	2	N	44	186
						48	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	644	1	3342	2	N	35	18	1	87
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	39	9	691	1	N	41	29	1	99
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	45	9	674	1	N	47	79	1	67
12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	52	9	705	1	N	40	25	1	82
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	44	9	668	1	N	37	17	1	102
*02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	41	9	631	1	N	34	24	1	112
						37	9							
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806														
09	4260 X	4006	-0-	-254	-0-	3997	2	9	9	N	8			180
10	4402 X	4088	-0-	-314	-0-	4078	2	10	9	N	9			189
11	4260 X	3840	-0-	-420	-0-	3837	2	3	9	N	3			192
12	4309 X	3484	-0-	-825	-0-	3476	2	8	9	N	7			199
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4319	2	31	9	N	28	162	1	65
02	3886 X	3585	-0-	-301	-0-	3577	2	8	9	N	7			72
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621														
09	2250 N	2025	-0-	-225	-0-	326	1	1689	2	N	9	9	1	9
10	2294 N	2106	-0-	-188	-0-	10	9	353	1	N	15	14	1	10
11	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	17	9	347	1	N	14	16	1	8
12	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	15	9	354	1	N	13	12	1	9
01	2108 N	1642	-0-	-466	-0-	14	9	302	1	N	9	8	1	10
02	1943 N	1814	-0-	-129	-0-	10	9	312	1	N	10	11	1	9
						11	9							
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
09	1590 N	1454	-0-	-136	-0-	227	1	1215	2	N	11	7	1	104
10	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	12	9	244	1	N	36	10	1	130
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	40	9	256	1	N	26	12	1	144
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	29	9	252	1	N	19	9	1	154
01	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	21	9	243	1	N	19	6	1	167
02	1479 N	1289	-0-	-190	-0-	21	9	213	1	N	23	81	1	109
						25	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	476	1	2534	2	N	29	15	1	160
						32	9							
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	564	1	2856	2	N	50	23	1	187
						55	9							
11	3360 X	2523	-0-	-837	-0-	423	1	2077	2	N	21	168	1	40
						23	9							
12	3472 X	3046	-0-	-426	-0-	509	1	2501	2	N	33	20	1	53
						36	9							
01	3472 X	2682	-0-	-790	-0-	455	1	2205	2	N	20	11	1	62
						22	9							
02	3248 X	3214	-0-	-34	-0-	532	1	2636	2	N	42	19	1	85
						46	9							
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	627	2	28	9	N	25			53
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	639	2	21	9	N	19	39	1	33
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	607	2	15	9	N	14			47
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	621	2	22	9	N	20			67
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	612	2	17	9	N	15			82
02	609 N	595	-0-	-14	-0-	577	2	18	9	N	16			98
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885														
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3783	2	24	9	N	22			77
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3761	2	19	9	N	17			94
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4356	2	28	9	N	25			119
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4846	2	20	9	N	18			137
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6207	2	35	9	N	32			169
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5827	2	29	9	N	26	121	1	74
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
09	1710 N	1561	-0-	-149	-0-	243	1	1289	2	N	26	7	1	161
						29	9							
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	264	1	1336	2	N	27	147	1	41
						30	9							
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	252	1	1236	2	N	27	12	1	56
						30	9							
12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	260	1	1273	2	N	26	9	1	73
						29	9							
01	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	232	1	1122	2	N	26	6	1	93
						29	9							
02	1479 N	1458	-0-	-21	-0-	242	1	1194	2	N	20	9	1	104
						22	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740																	
09		1470 N	1289	-0-	-181	-0-	204	1	1065	2	N	18	6	1			50
							20	9									
10		1488 N	1271	-0-	-217	-0-	213	1	1048	2	N	9	9	1			50
							10	9									
11		1350 N	1129	-0-	-221	-0-	195	1	925	2	N	8	9	1			49
							9	9									
12		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	212	1	1003	2	N	9	7	1			51
							10	9									
01		1271 N	871	-0-	-400	-0-	159	1	703	2	N	8	4	1			55
							9	9									
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	217	1	1037	2	N	9	7	1			57
							10	9									
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719																	
09		3570 X	3230	-0-	-340	-0-	522	1	2688	2	N	18	14	1			111
							20	9									
10		3689 X	3547	-0-	-142	-0-	595	1	2922	2	N	27	123	1			15
							30	9									
11		3540 X	3394	-0-	-146	-0-	585	1	2783	2	N	24	27	1			12
							26	9									
12		3534 X	3437	-0-	-97	-0-	595	1	2813	2	N	26	21	1			17
							29	9									
01		3534 X	2954	-0-	-580	-0-	540	1	2390	2	N	22	14	1			25
							24	9									
02		3306 X	3020	-0-	-286	-0-	520	1	2481	2	N	17	18	1			24
							19	9									
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	1920	1	10087	2	Y	219	226	1	147
						241	9							
10	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	2072	1	10183	2	Y	354	377	1	124
						389	9							
11	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	2041	1	9720	2	Y	382	392	1	114
						420	9							
12	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	2089	1	9881	2	Y	395	355	1	154
						435	9							
01	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	1882	1	8646	2	Y	196	225	1	125
						216	9							
02	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	1961	1	9370	2	Y	124	158	1	91
						136	9							
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
09	4920 X	4765	-0-	-155	-0-	4723	2	42	9	Y	38	20	1	113
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5198	2	56	9	Y	51	33	1	131
11	5100 X	4407	-0-	-693	-0-	4367	2	40	9	Y	36	26	1	141
12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5614	2	30	9	Y	27	17	1	151
01	5270 X	4485	-0-	-785	-0-	4461	2	24	9	Y	22	6	1	167
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5398	2	32	9	Y	29	21	1	175
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
09	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	2555	1	13215	2	Y	234	220	1	205
						257	9							
10	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	2803	1	13777	2	Y	321	361	1	165
						353	9							
11	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	2689	1	12804	2	Y	365	352	1	178
						402	9							
12	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	2722	1	12895	2	Y	475	415	1	238
						523	9							
01	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	3404	1	13417	2	Y	386	422	1	202
						425	9							
02	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	2561	1	12240	2	Y	424	437	1	189
						466	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	1321	1	6912	2	Y	38	62
						42	9				37	
10	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	1448	1	7118	2	Y	165	77
						182	9				150	
11	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	1436	1	6839	2	Y	146	65
						161	9				158	
12	8556 X	8540	-0-	-16	-0-	1462	1	6916	2	Y	147	78
						162	9				134	
01	8742 X	7467	-0-	-1275	-0-	1419	1	5883	2	Y	150	76
						165	9				152	
02	8178 X	7971	-0-	-207	-0-	1363	1	6510	2	Y	89	65
						98	9				100	
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798												
09	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	1223	1	6385	2	Y	116	285
						128	9				66	
10	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	1486	1	7310	2	Y	192	196
						211	9				281	
11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	1463	1	6966	2	Y	159	213
						175	9				142	
12	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	1495	1	7074	2	Y	145	243
						160	9				115	
01	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1518	1	6891	2	Y	213	303
						234	9				153	
02	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	1461	1	6981	2	Y	151	305
						166	9				149	
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800												
09	5820 X	4862	-0-	-958	-0-	722	1	3713	2	N	388	105
						427	9				389	
10	5735 X	5392	-0-	-343	-0-	834	1	4100	2	N	416	115
						458	9				406	
11	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	862	1	4109	2	N	400	169
						440	9				346	
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	927	1	4388	2	N	448	202
						493	9				415	
01	5394 X	4922	-0-	-472	-0-	824	1	3669	2	N	390	115
						429	9				477	
02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	851	1	4072	2	N	433	120
						476	9				428	
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE	
09	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	3908	1	20337	2	N	445	320	1	661
						490	9							
10	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	4310	1	21184	2	N	531	871	1	321
						584	9							
11	24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	4253	1	20259	2	N	416	433	1	304
						458	9							
12	25202 X	25202	-0-	-0-	-0-	4319	1	20433	2	N	409	178	1	535
						450	9							
01	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	4283	1	19147	2	N	296	374	1	457
						326	9							
02	23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	4061	1	19402	2	N	425	433	1	449
						468	9							
STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472														
09	5460 X	5284	-0-	-176	-0-	837	1	4369	2	Y	71	24	1	103
						78	9							
10	5642 X	5244	-0-	-398	-0-	872	1	4283	2	Y	81	36	1	148
						89	9							
11	5400 X	5006	-0-	-394	-0-	856	1	4078	2	Y	65	40	1	173
						72	9							
12	5580 X	5024	-0-	-556	-0-	864	1	4088	2	Y	65	204	1	34
						72	9							
01	5580 X	4752	-0-	-828	-0-	883	1	3807	2	Y	56	20	1	70
						62	9							
02	5104 X	4874	-0-	-230	-0-	826	1	3948	2	Y	91	29	1	132
						100	9							
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640														
09	5100 X	4967	-0-	-133	-0-	788	1	4106	2	Y	66	60	1	18
						73	9							
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	880	1	4325	2	Y	70	70	1	18
						77	9							
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	889	1	4235	2	Y	80	75	1	23
						88	9							
*12	5146 X	5107	-0-	-39	-0-	879	1	4159	2	Y	63	67	1	19
						69	9							
*01	5270 X	4402	-0-	-868	-0-	763	1	3566	2	Y	66	67	1	18
						73	9							
02	5046 X	4510	-0-	-536	-0-	770	1	3683	2	Y	52	57	1	13
						57	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	2868	1	14886	2	Y	270	169 1	456
						297	9						
10	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	2990	1	14703	2	Y	248	320 1	384
						273	9						
11	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	3051	1	14523	2	Y	347	505 1	226
						382	9						
12	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	3124	1	14784	2	Y	371	332 1	265
						408	9						
01	16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	2970	1	13307	2	Y	470	412 1	323
						517	9						
02	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	2772	1	13255	2	Y	309	360 1	272
						340	9						

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

09	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	1211	1	6374	2	Y	114	117 1	35
						125	9						
10	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	1465	1	7201	2	Y	128	128 1	35
						141	9						
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	1393	1	6634	2	Y	97	96 1	36
						107	9						
12	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	1359	1	6430	2	Y	100	99 1	37
						110	9						
01	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	1269	1	5882	2	Y	90	92 1	35
						99	9						
02	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	1266	1	6047	2	Y	94	96 1	33
						103	9						

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-		37
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

09	5760 X	5142	-0-	-618	-0-	804	1	4216	2	Y	111	110 1	48
						122	9						
10	5828 X	5581	-0-	-247	-0-	918	1	4513	2	Y	136	131 1	53
						150	9						
11	5640 X	5331	-0-	-309	-0-	899	1	4281	2	Y	137	122 1	68
						151	9						
12	5828 X	5375	-0-	-453	-0-	915	1	4327	2	Y	121	125 1	64
						133	9						
01	5766 X	5498	-0-	-268	-0-	970	1	4408	2	Y	109	123 1	50
						120	9						
02	5220 X	5142	-0-	-78	-0-	871	1	4161	2	Y	100	105 1	45
						110	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2850 X	1434	-0-	-1416	-0-	3	1	1412	2	Y	17	1 1	80
						19	9						
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	43	1	3595	2	Y	94	84 1	90
						103	9						
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	26	1	3222	2	Y	78	70 1	98
						86	9						
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	22	1	3341	2	Y	65	76 1	87
						72	9						
01	3751 X	1466	-0-	-2285	-0-	6	1	1438	2	Y	20	27 1	80
						22	9						
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	13	1	3643	2	Y	50	20 1	110
						55	9						
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950													
09	4740 X	3889	-0-	-851	-0-	612	1	3205	2	Y	65	17 1	280
						72	9						
10	4619 X	2979	-0-	-1640	-0-	493	1	2447	2	Y	35	211 1	104
						39	9						
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-		104
12	4092 X	641	-0-	-3451	-0-	112	1	525	2	Y	4	1 1	107
						4	9						
01	4092 X	2556	-0-	-1536	-0-	489	1	2034	2	Y	30	12 1	125
						33	9						
02	3770 X	2805	-0-	-965	-0-	479	1	2292	2	Y	31	17 1	139
						34	9						
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172													
09	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	1215	1	6389	2	Y	159	159 1	115
						175	9						
10	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	1330	1	6540	2	Y	180	175 1	120
						198	9						
11	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	1328	1	6329	2	Y	155	150 1	125
						171	9						
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	1358	1	6425	2	Y	168	158 1	135
						185	9						
01	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	1630	1	6668	2	Y	147	161 1	121
						162	9						
02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	1266	1	6048	2	Y	138	146 1	113
						152	9						
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707													
09	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	1472	1	7610	2	Y	268	221 1	105
						295	9						
10	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	1601	1	7880	2	Y	345	388 1	62
						380	9						
11	9690 X	9197	-0-	-493	-0-	1544	1	7359	2	Y	267	286 1	43
						294	9						
12	10013 X	9413	-0-	-600	-0-	1572	1	7452	2	Y	354	304 1	93
						389	9						
01	10013 X	8598	-0-	-1415	-0-	1587	1	6526	2	Y	441	452 1	82
						485	9						
02	9222 X	8697	-0-	-525	-0-	1437	1	6886	2	Y	340	370 1	52
						374	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10920 X	10298	-0-	-622	-0-	1634 1	223 9	8441 2	N	203	181 1		242
10	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	1921 1	272 9	9443 2	N	247	279 1		210
11	11250 X	11007	-0-	-243	-0-	1858 1	299 9	8850 2	N	272	271 1		211
12	11625 X	11013	-0-	-612	-0-	1870 1	296 9	8847 2	N	269	238 1		242
01	11625 X	7624	-0-	-4001	-0-	1395 1	218 9	6011 2	N	198	201 1		239
02	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	1869 1	325 9	8931 2	N	295	314 1		220

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929													
09	6300 X	6063	-0-	-237	-0-	963 1	69 9	5031 2	Y	63	60 1		81
10	6510 X	5791	-0-	-719	-0-	964 1	92 9	4735 2	Y	84	92 1		73
11	6300 X	5904	-0-	-396	-0-	1009 1	89 9	4806 2	Y	81	86 1		68
12	6448 X	5999	-0-	-449	-0-	1028 1	106 9	4865 2	Y	96	81 1		83
01	6262 X	5213	-0-	-1049	-0-	981 1	85 9	4147 2	Y	77	79 1		81
02	5858 X	5535	-0-	-323	-0-	941 1	94 9	4500 2	Y	85	95 1		71

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918													
09	6510 X	5601	-0-	-909	-0-	907 1	92 9	4602 2	Y	84	203 1		81
10	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	1146 1	107 9	5620 2	Y	97	44 1		134
11	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	1354 1	128 9	6448 2	Y	116	62 1		188
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	1342 1	163 9	6349 2	Y	148	239 1		97
01	6882 X	6522	-0-	-360	-0-	1122 1	97 9	5303 2	Y	88	27 1		158
02	7656 X	6499	-0-	-1157	-0-	1104 1	119 9	5276 2	Y	108	207 1		59

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
09	8130 X	7634	-0-	-496	-0-	1214	1	6279	2	Y	128	34	1	244
10	8401 X	7902	-0-	-499	-0-	1303	1	6403	2	Y	178	237	1	185
11	8130 X	8049	-0-	-81	-0-	1368	1	6510	2	Y	155	252	1	88
12	8401 X	7791	-0-	-610	-0-	1339	1	6334	2	Y	107	47	1	148
01	8246 X	8156	-0-	-90	-0-	1423	1	6578	2	Y	141	29	1	260
02	7772 X	7723	-0-	-49	-0-	1307	1	6249	2	Y	152	245	1	167

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
09	10080 X	9283	-0-	-797	-0-	20	1	9161	2	Y	93	65	1	118
10	10416 X	10232	-0-	-184	-0-	102	9	10020	2	Y	148	136	1	130
11	10080 X	9521	-0-	-559	-0-	163	9	9304	2	Y	155	152	1	133
12	10075 X	9769	-0-	-306	-0-	46	1	9575	2	Y	138	137	1	134
01	10230 X	8200	-0-	-2030	-0-	171	9	8060	2	Y	95	101	1	128
02	9570 X	9560	-0-	-10	-0-	42	1	9383	2	Y	116	93	1	151

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
09	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	26	1	8990	2	Y	177	75	1	186
10	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	195	9	10231	2	Y	195	141	1	240
11	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	215	9	10139	2	Y	233	306	1	167
12	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	60	1	10543	2	Y	247	246	1	168
01	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	256	9	9187	2	Y	236	199	1	205
02	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	85	1	10163	2	Y	180	204	1	181

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1220	1	6390	2	Y	210	167	1	182
10	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	231	9	9717	2	Y	276	285	1	173
11	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	1971	1	8371	2	Y	268	288	1	153
12	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	304	9	8326	2	Y	203	175	1	181
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1758	1	6278	2	Y	190	185	1	186
02	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	295	9	7797	2	Y	293	303	1	176

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1408	1	6390	2	Y	210	167	1	182
10	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	209	9	9717	2	Y	276	285	1	173
11	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	1632	1	8371	2	Y	268	288	1	153
12	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	322	9	8326	2	Y	203	175	1	181
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	209	9	6278	2	Y	190	185	1	186
02	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	1632	1	7797	2	Y	293	303	1	176

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
09	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1220	1	6390	2	Y	210	167	1	182
10	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	231	9	9717	2	Y	276	285	1	173
11	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	1971	1	8371	2	Y	268	288	1	153
12	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	304	9	8326	2	Y	203	175	1	181
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1758	1	6278	2	Y	190	185	1	186
02	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	295	9	7797	2	Y	293	303	1	176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012													TOTAL DEPTH	13427	PERF.13805 - 18592	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6090 X	4839	-0-	-1251	-0-	64	1	4769	2	Y	58	19	1			73
10	6293 X	6087	-0-	-206	-0-	145	9	5877	2	Y	132	118	1			87
11	6090 X	5664	-0-	-426	-0-	145	9	5441	2	Y	153	142	1			98
12	5797 X	5412	-0-	-385	-0-	168	9	5166	2	Y	168	165	1			101
01	6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	61	1	4377	2	Y	134	117	1			118
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	185	9	5517	2	Y	131	139	1			110
						55	1									
						147	9									
						65	1									
						144	9									

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13386	PERF.13530 - 17732	
09	5670 X	5303	-0-	-367	-0-	180	1	4934	2	Y	172	85	1			186
10	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	189	9	5100	2	Y	162	272	1			76
11	5670 X	4689	-0-	-981	-0-	76	1	4463	2	Y	153	134	1			95
12	5704 X	5124	-0-	-580	-0-	178	9	4841	2	Y	193	187	1			101
01	5487 X	3332	-0-	-2155	-0-	58	1	3159	2	Y	116	141	1			76
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	168	9	5455	2	Y	126	98	1			104
						71	1									
						212	9									
						45	1									
						128	9									
						61	1									
						139	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	12844	PERF.13037 - 17710	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH	13415	PERF.13650 - 18402	
09	5340 X	3753	-0-	-1587	-0-	12	1	3617	2	Y	113	35	1			144
10	5518 X	4703	-0-	-815	-0-	124	9	4590	2	Y	101	48	1			197
11	5340 X	4456	-0-	-884	-0-	2	1	4331	2	Y	106	21	1			282
12	4867 X	4782	-0-	-85	-0-	111	9	4587	2	Y	133	305	1			110
01	4712 X	4531	-0-	-181	-0-	8	1	4398	2	Y	90	84	1			116
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	117	9	4731	2	Y	86	85	1			117
						49	1									
						146	9									
						34	1									
						99	9									
						38	1									
						95	9									

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13030 - 15992	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	1597	1	8285	2	Y	337	238	1	327
						371	9							
10	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	1657	1	8147	2	Y	535	614	1	248
						589	9							
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	1552	1	7393	2	Y	374	406	1	216
						411	9							
12	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	1605	1	7593	2	Y	383	334	1	265
						421	9							
01	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1615	1	7434	2	Y	301	324	1	242
						331	9							
02	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	1453	1	6943	2	Y	321	349	1	214
						353	9							

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

09	8820 X	8337	-0-	-483	-0-	1314	1	6840	2	Y	166	381	1	117
						183	9							
10	9114 X	8781	-0-	-333	-0-	1450	1	7126	2	Y	186	59	1	244
						205	9							
11	8730 X	7013	-0-	-1717	-0-	1184	1	5647	2	Y	165	189	1	220
						182	9							
12	8835 X	7727	-0-	-1108	-0-	1303	1	6163	2	Y	237	170	1	287
						261	9							
01	8773 X	7155	-0-	-1618	-0-	1235	1	5759	2	Y	146	160	1	273
						161	9							
02	8207 X	7274	-0-	-933	-0-	1222	1	5840	2	Y	193	219	1	247
						212	9							

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

09	2550 X	2501	-0-	-49	-0-	401	1	2087	2	Y	12	12	1	61
						13	9							
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	442	1	2173	2	Y	19	18	1	62
						21	9							
11	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	410	1	1963	2	Y	102	75	1	89
						112	9							
12	2573 X	2544	-0-	-29	-0-	434	1	2053	2	Y	52	70	1	71
						57	9							
01	2635 X	1677	-0-	-958	-0-	291	1	1336	2	Y	45	56	1	60
						50	9							
02	2465 X	2425	-0-	-40	-0-	400	1	1902	2	Y	112	105	1	67
						123	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE	
09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	797	1	4163	2	Y	51	23	1	95
						56	9							
10	5177 X	4961	-0-	-216	-0-	825	1	4055	2	Y	74	33	1	136
						81	9							
11	5130 X	4905	-0-	-225	-0-	839	1	3996	2	Y	64	45	1	155
						70	9							
12	5301 X	5075	-0-	-226	-0-	862	1	4078	2	Y	123	95	1	183
						135	9							
01	5301 X	4815	-0-	-486	-0-	824	1	3910	2	Y	74	83	1	174
						81	9							
02	4843 X	4737	-0-	-106	-0-	809	1	3862	2	Y	60	214	1	20
						66	9							
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969														
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029														
09	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1292	1	6743	2	Y	122	93	1	208
						134	9							
10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	1420	1	6975	2	Y	154	185	1	177
						169	9							
11	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	1399	1	6662	2	Y	166	170	1	173
						183	9							
12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	1455	1	6881	2	Y	161	123	1	211
						177	9							
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	1459	1	6529	2	Y	142	157	1	196
						156	9							
02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	1344	1	6421	2	Y	130	145	1	181
						143	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	1554	1	8149	2	Y	322	315 1	157
						354	9						
10	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	1618	1	7953	2	Y	349	342 1	164
						384	9						
11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	1560	1	7434	2	Y	331	301 1	194
						364	9						
12	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	1613	1	7636	2	Y	390	356 1	228
						429	9						
01	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	1759	1	7877	2	Y	309	381 1	156
						340	9						
02	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	1509	1	7213	2	Y	282	302 1	136
						310	9						
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110													
09	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	18	1	4067	2	Y	29	20 1	122
						32	9						
10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	11	1	4406	2	Y	46	53 1	115
						51	9						
11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	8	1	4488	2	Y	39	40 1	114
						43	9						
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	9	1	4648	2	Y	37	33 1	118
						41	9						
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	3	1	5064	2	Y	15	16 1	117
						17	9						
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	10	1	4545	2	Y	30	24 1	123
						33	9						
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037													
09	6810 X	6739	-0-	-71	-0-	6658	2	81	9	Y	74	176 1	86
10	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6938	2	106	9	Y	96	37 1	145
11	7110 X	7101	-0-	-9	-0-	6992	2	109	9	Y	99	36 1	208
12	7347 X	6656	-0-	-691	-0-	6586	2	70	9	Y	64	189 1	83
01	7347 X	6735	-0-	-612	-0-	6667	2	68	9	Y	62	8 1	137
02	6873 X	6801	-0-	-72	-0-	6728	2	73	9	Y	66	17 1	186
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242													
09	13650 X	12954	-0-	-696	-0-	2069	1	10637	2	Y	225	187 1	107
						248	9						
10	13919 X	13348	-0-	-571	-0-	2197	1	10796	2	Y	323	379 1	51
						355	9						
11	13050 X	12448	-0-	-602	-0-	2121	1	10096	2	Y	210	223 1	38
						231	9						
12	13485 X	12508	-0-	-977	-0-	2143	1	10136	2	Y	208	179 1	67
						229	9						
01	13485 X	12380	-0-	-1105	-0-	2367	1	9779	2	Y	213	214 1	66
						234	9						
02	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	2187	1	10454	2	Y	384	372 1	78
						422	9						
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

09	3600	X	2170	-0-	-1430	-0-	3	1	2141	2	Y	24	13	1	99
							26	9							
10	3720	X	2315	-0-	-1405	-0-	18	1	2247	2	Y	45	41	1	103
							50	9							
11	3600	X	2326	-0-	-1274	-0-	14	1	2264	2	Y	44	41	1	106
							48	9							
12	3069	X	2503	-0-	-566	-0-	12	1	2450	2	Y	37	40	1	103
							41	9							
01	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	11	1	2269	2	Y	33	28	1	108
							36	9							
02	2262	X	2077	-0-	-185	-0-	11	1	2036	2	Y	27	30	1	105
							30	9							

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

09	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	90	1	3843	2	Y	95	63	1	120
							105	9							
10	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	44	1	3769	2	Y	99	147	1	72
							109	9							
11	4260	X	3618	-0-	-642	-0-	54	1	3411	2	Y	139	122	1	89
							153	9							
12	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	63	1	3423	2	Y	172	147	1	114
							189	9							
01	4402	X	3854	-0-	-548	-0-	85	1	3547	2	Y	202	188	1	128
							222	9							
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	68	1	3955	2	Y	137	143	1	122
							151	9							

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	588	1	3088	2	Y	119	114	1	28
							131	9							
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	639	1	3147	2	Y	134	127	1	35
							147	9							
11	3660	X	3515	-0-	-145	-0-	581	1	2770	2	Y	149	125	1	59
							164	9							
*12	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	581	1	2753	2	Y	143	145	1	57
							157	9							
*01	3937	X	3089	-0-	-848	-0-	566	1	2383	2	Y	127	153	1	31
							140	9							
02	3683	X	3045	-0-	-638	-0-	502	1	2400	2	Y	130	127	1	34
							143	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6780 X	6315	-0-	-465	-0-		113	1	5925	2	Y	252	251	1	277
							277	9							
10	7006 X	6411	-0-	-595	-0-		19	1	6191	2	Y	183	376	1	84
							201	9							
11	6960 X	5956	-0-	-1004	-0-		58	1	5721	2	Y	161	134	1	111
							177	9							
12	7192 X	6267	-0-	-925	-0-		72	1	5982	2	Y	194	184	1	121
							213	9							
01	7192 X	4501	-0-	-2691	-0-		52	1	4303	2	Y	133	130	1	124
							146	9							
02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-		77	1	6144	2	Y	156	145	1	135
							172	9							
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467															
09	6900 X	6018	-0-	-882	-0-		967	1	4987	2	Y	58	63	1	100
							64	9							
10	7130 X	6093	-0-	-1037	-0-		1018	1	5005	2	Y	64	64	1	100
							70	9							
11	6900 X	5840	-0-	-1060	-0-		1000	1	4763	2	Y	70	72	1	98
							77	9							
12	6541 X	5161	-0-	-1380	-0-		886	1	4194	2	Y	74	75	1	97
							81	9							
01	6386 X	5229	-0-	-1157	-0-		937	1	4191	2	Y	92	80	1	109
							101	9							
02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-		1016	1	4853	2	Y	97	36	1	170
							107	9							
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497															
09	5970 X	5032	-0-	-938	-0-		807	1	4151	2	Y	67	21	1	170
							74	9							
10	5766 X	5331	-0-	-435	-0-		886	1	4353	2	Y	84	145	1	109
							92	9							
11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-		1035	1	4929	2	Y	153	47	1	215
							168	9							
12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		991	1	4686	2	Y	109	226	1	98
							120	9							
01	5332 X	4545	-0-	-787	-0-		831	1	3611	2	Y	94	22	1	170
							103	9							
02	5916 X	5204	-0-	-712	-0-		882	1	4217	2	Y	95	31	1	234
							105	9							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1234	2	Y	214	184	116
							235	9						
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	1313	2	Y	72	131	57
							79	9						
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1302	2	Y	105	104	58
							116	9						
12	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	1257	2	Y	222	183	97
							244	9						
01	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1282	2	Y	159	186	70
							175	9						
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1208	2	Y	19	40	49
							21	9						

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

09	7530 X	6558	-0-	-972	-0-	-0-	1058	1	5444	2	Y	51	58	34
							56	9						
10	7254 X	6823	-0-	-431	-0-	-0-	1137	1	5592	2	Y	85	84	35
							94	9						
11	6810 X	6163	-0-	-647	-0-	-0-	1056	1	5030	2	Y	70	79	26
							77	9						
12	7037 X	5951	-0-	-1086	-0-	-0-	1025	1	4849	2	Y	70	62	34
							77	9						
01	6882 X	5914	-0-	-968	-0-	-0-	1091	1	4696	2	Y	115	90	59
							127	9						
02	6380 X	6253	-0-	-127	-0-	-0-	1062	1	5079	2	Y	102	128	33
							112	9						

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

09	6870 X	6202	-0-	-668	-0-	-0-	5	1	6133	2	Y	58	34	62
							64	9						
10	7099 X	6630	-0-	-469	-0-	-0-	21	1	6525	2	Y	76	71	67
							84	9						
11	6870 X	5973	-0-	-897	-0-	-0-	19	1	5871	2	Y	75	72	70
							83	9						
12	6789 X	6341	-0-	-448	-0-	-0-	19	1	6246	2	Y	69	70	69
							76	9						
01	6758 X	5452	-0-	-1306	-0-	-0-	20	1	5370	2	Y	56	47	78
							62	9						
02	6206 X	6045	-0-	-161	-0-	-0-	17	1	5974	2	Y	49	53	74
							54	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1062	1	5516	2	Y	175	169	1	57
						193	9							
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	1128	1	5545	2	Y	199	193	1	63
						219	9							
11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	1195	1	5692	2	Y	202	179	1	86
						222	9							
12	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1223	1	5786	2	Y	209	205	1	90
						230	9							
01	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	1119	1	5030	2	Y	167	198	1	59
						184	9							
02	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	1143	1	5461	2	Y	170	173	1	56
						187	9							
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082														
09	12420 X	11449	-0-	-971	-0-	1815	1	9422	2	Y	193	191	1	67
						212	9							
10	12834 X	12081	-0-	-753	-0-	2001	1	9832	2	Y	225	206	1	86
						248	9							
11	12270 X	11555	-0-	-715	-0-	1959	1	9332	2	Y	240	230	1	96
						264	9							
12	12617 X	11706	-0-	-911	-0-	2002	1	9472	2	Y	211	208	1	99
						232	9							
01	12307 X	11189	-0-	-1118	-0-	2070	1	8831	2	Y	262	286	1	75
						288	9							
02	11310 X	10799	-0-	-511	-0-	1835	1	8759	2	Y	186	190	1	71
						205	9							
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	74	1	7364	2	Y	120	53	1	201
							132	9							
10		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	27	1	7936	2	Y	99	175	1	125
							109	9							
11		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6	1	7551	2	Y	57	55	1	127
							63	9							
12		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7	1	7786	2	Y	45	49	1	123
							50	9							
01		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	23	1	4761	2	Y	68	47	1	144
							75	9							
02		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5	1	5390	2	Y	27	49	1	122
							30	9							
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477															
09		5160 X	4986	-0-	-174	-0-	802	1	4155	2	Y	26	23	1	69
							29	9							
10		5332 X	5174	-0-	-158	-0-	868	1	4265	2	Y	37	35	1	71
							41	9							
11		5160 X	4947	-0-	-213	-0-	852	1	4056	2	Y	35	39	1	67
							39	9							
12		5239 X	5061	-0-	-178	-0-	877	1	4148	2	Y	33	31	1	69
							36	9							
01		5239 X	2467	-0-	-2772	-0-	445	1	2002	2	Y	18	15	1	72
							20	9							
02		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	858	1	4103	2	Y	28	27	1	73
							31	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	85	1	5228	2	N	215	146 1
						237	9					183
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	18	1	5734	2	N	189	310 1
						208	9					62
11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	73	1	5442	2	N	196	178 1
						216	9					80
12	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	60	1	5748	2	N	168	172 1
						185	9					76
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	77	1	4675	2	N	184	160 1
						202	9					100
02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	77	1	6046	2	N	158	159 1
						174	9					99
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085												
09	4950 X	4761	-0-	-189	-0-	2	1	4741	2	N	16	19 1
						18	9					82
10	5115 X	4560	-0-	-555	-0-	1	1	4526	2	N	30	28 1
						33	9					84
11	4950 X	4443	-0-	-507	-0-	2	1	4411	2	N	27	26 1
						30	9					85
12	4929 X	4219	-0-	-710	-0-	5	1	4190	2	N	22	21 1
						24	9					86
01	4929 X	4560	-0-	-369	-0-	2	1	4541	2	N	15	15 1
						17	9					86
02	4611 X	3888	-0-	-723	-0-	10	1	3846	2	N	29	20 1
						32	9					95
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387												
09	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	147	1	8719	2	N	444	338 1
						488	9					370
10	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	269	1	8950	2	N	503	720 1
						553	9					153
11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	262	1	8510	2	N	637	564 1
						701	9					226
12	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	293	1	8536	2	N	745	719 1
						820	9					252
01	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	303	1	8103	2	N	730	652 1
						803	9					330
02	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	295	1	8261	2	N	546	582 1
						601	9					294

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	17	1	2791	2	Y	21	16	1	79
						23	9							
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	5	1	3124	2	Y	29	35	1	73
						32	9							
11	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3	1	3701	2	Y	28	22	1	79
						31	9							
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	5	1	3388	2	Y	24	32	1	71
						26	9							
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	10	1	2642	2	Y	27	16	1	82
						30	9							
*02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1	1	2849	2	Y	29	21	1	90
						32	9							
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	435	1	2283	2	Y	503	416	1	274
						553	9							
10	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	478	1	2353	2	Y	258	358	1	174
						284	9							
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	503	1	2395	2	Y	290	336	1	128
						319	9							
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	529	1	2506	2	Y	212	187	1	153
						233	9							
01	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	393	1	1581	2	Y	185	188	1	150
						204	9							
02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	487	1	2333	2	Y	239	261	1	128
						263	9							
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
09	5520 X	4302	-0-	-1218	-0-	4	1	4274	2	Y	22	18	1	77
						24	9							
10	5301 X	5018	-0-	-283	-0-	1	1	4978	2	Y	35	39	1	73
						39	9							
11	5130 X	4326	-0-	-804	-0-	6	1	4278	2	Y	38	36	1	75
						42	9							
12	5301 X	4599	-0-	-702	-0-	1	1	4577	2	Y	19	21	1	73
						21	9							
01	5146 X	4370	-0-	-776	-0-	3	1	4352	2	Y	14	11	1	76
						15	9							
02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	2	1	4815	2	Y	19	19	1	76
						21	9							
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
09	9750 X	8149	-0-	-1601	-0-	70	1	7980	2	Y	90	62	1	134
						99	9							
10	9455 X	8194	-0-	-1261	-0-	66	1	7957	2	Y	155	186	1	103
						171	9							
11	8790 X	8467	-0-	-323	-0-	16	1	8361	2	Y	82	97	1	88
						90	9							
12	9083 X	8035	-0-	-1048	-0-	21	1	7937	2	Y	70	56	1	102
						77	9							
01	8432 X	7570	-0-	-862	-0-	33	1	7436	2	Y	92	73	1	121
						101	9							
02	8178 X	7068	-0-	-1110	-0-	45	1	6913	2	Y	100	97	1	124
						110	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7380 X	6462	-0-	-918	-0-	19	1	6352	2	N	83	49	1	131
						91	9							
10	7626 X	7228	-0-	-398	-0-	66	1	6993	2	N	154	138	1	147
						169	9							
11	7380 X	6799	-0-	-581	-0-	59	1	6555	2	N	168	156	1	159
						185	9							
12	7254 X	6781	-0-	-473	-0-	53	1	6556	2	N	156	166	1	149
						172	9							
01	7223 X	5874	-0-	-1349	-0-	37	1	5717	2	N	109	84	1	174
						120	9							
02	6757 X	6595	-0-	-162	-0-	44	1	6439	2	N	102	113	1	163
						112	9							
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524														
09	7440 X	6655	-0-	-785	-0-	1016	1	5298	2	N	310	306	1	150
						341	9							
10	7564 X	7001	-0-	-563	-0-	1123	1	5516	2	N	329	334	1	145
						362	9							
11	7320 X	6955	-0-	-365	-0-	1184	1	5638	2	N	121	154	1	112
						133	9							
12	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	1387	1	6562	2	N	102	119	1	95
						112	9							
01	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	1411	1	6380	2	N	166	160	1	101
						183	9							
02	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	1206	1	5776	2	N	150	167	1	84
						165	9							
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903														
09	4230 X	4091	-0-	-139	-0-	606	1	3202	2	N	257	208	1	160
						283	9							
10	4712 X	3481	-0-	-1231	-0-	554	1	2725	2	N	184	227	1	117
						202	9							
11	4560 X	3731	-0-	-829	-0-	617	1	2940	2	N	158	149	1	126
						174	9							
12	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	740	1	3499	2	N	189	209	1	106
						208	9							
01	4433 X	4405	-0-	-28	-0-	788	1	3446	2	N	155	143	1	118
						171	9							
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	841	1	4013	2	N	202	236	1	84
						222	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6720 X	5944	-0-	-776	-0-	924	1	4834	2	N	169	174	1		190
						186	9								
10	6913 X	6212	-0-	-701	-0-	1009	1	4954	2	N	226	329	1		87
						249	9								
11	6720 X	6344	-0-	-376	-0-	1067	1	5082	2	N	177	170	1		94
						195	9								
12	6944 X	6630	-0-	-314	-0-	1126	1	5326	2	N	162	178	1		78
						178	9								
01	6944 X	5642	-0-	-1302	-0-	950	1	4526	2	N	151	166	1		63
						166	9								
02	6119 X	5315	-0-	-804	-0-	903	1	4314	2	N	89	106	1		46
						98	9								
STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568															
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	183	1	954	2	N	469	468	1		152
						516	9								
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1218	2	N	440	441	1		151
						484	9								
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1099	2	N	390	323	1		218
						429	9								
12	1705 X	1620	-0-	-85	-0-	203	1	962	2	N	414	418	1		214
						455	9								
01	1953 X	1529	-0-	-424	-0-	166	1	673	2	N	627	673	1		168
						690	9								
02	1827 X	1095	-0-	-732	-0-	83	1	398	2	N	558	552	1		174
						614	9								
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381															
09	9960 X	9592	-0-	-368	-0-	1477	1	7599	2	N	469	511	1		158
						516	9								
10	10044 X	9914	-0-	-130	-0-	1571	1	7726	2	N	561	522	1		197
						617	9								
11	9690 X	9020	-0-	-670	-0-	1458	1	6947	2	N	559	469	1		287
						615	9								
12	10013 X	8005	-0-	-2008	-0-	1285	1	6080	2	N	582	586	1		283
						640	9								
01	10013 X	7779	-0-	-2234	-0-	1329	1	5901	2	N	499	631	1		151
						549	9								
02	9280 X	7239	-0-	-2041	-0-	1165	1	5566	2	N	462	444	1		169
						508	9								
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574 STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084						
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 4501	RRCID -> 121216	COMPL. DATE 03/11/1986	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12390	- 12420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-			18			
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-			18			
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-			18			
12	837 N	706	-0-	-131	-0-	706 2			N	-0-			18			
01	806 N	670	-0-	-136	-0-	670 2			N	-0-			18			
02	667 N	647	-0-	-20	-0-	647 2			N	-0-			18			

BRITT RANCH -E-										WELL #: 108	RRCID -> 123176	COMPL. DATE 11/26/1986	TOTAL DEPTH 12977	PERF.12348	- 12378	
09	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007 2			N	-0-			65			
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			N	-0-			65			
11	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 2			N	-0-			65			
12	1054 N	773	-0-	-281	-0-	773 2			N	-0-			65			
01	1085 N	720	-0-	-365	-0-	720 2			N	-0-			65			
02	899 N	716	-0-	-183	-0-	716 2			N	-0-			65			

BRITT RANCH UNIT										WELL #: 501	RRCID -> 123182	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12382	- 12800	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BYRD										WELL #: 1042	RRCID -> 124905	COMPL. DATE 07/12/1987	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12594	- 12689	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

BRITT RANCH UNIT										WELL #: 602	RRCID -> 125713	COMPL. DATE 07/21/2004	TOTAL DEPTH 12775	PERF.12308	- 12706	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28			

BRITT RANCH UNIT										WELL #: 3702	RRCID -> 129460	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13431	- 15580	
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-			15			
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-			15			
11	930 N	527	-0-	-403	-0-	527 2			N	-0-			15			
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-			15			
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2			N	-0-			15			
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-			15			

BRITT RANCH UNIT										WELL #: 3503	RRCID -> 170075	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12324	- 12382	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22											

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23											

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700											
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		36
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-		36
11	960 N	683	-0-	-277	-0-	683	2	N	-0-		36
12	930 N	675	-0-	-255	-0-	675	2	N	-0-		36
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2	N	-0-		36
02	667 N	583	-0-	-84	-0-	583	2	N	-0-		36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004										TOTAL DEPTH	13690	PERF.12444	- 13497
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH	14770	PERF.12190	- 14562
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2		N	-0-			45
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			45
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			45
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			45
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			45
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005										TOTAL DEPTH	14740	PERF.13344	- 14591
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-			17
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-			17
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			17
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			17
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2		Y	-0-			17
02	1305 N	1282	-0-	-23	-0-	1282	2		Y	-0-			17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005										TOTAL DEPTH	14925	PERF.12310	- 14803
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005										TOTAL DEPTH	14643	PERF.13220	- 14613
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12272	- 14732
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6 9	N	5			101
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			101
11	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2		N	-0-			101
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			101
01	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	2		N	-0-			101
02	522 N	462	-0-	-60	-0-	462	2		N	-0-			101

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005										TOTAL DEPTH	14950	PERF.12234	- 14862
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			10
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						10
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						10
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626												
09		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						86
10		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-						98
11		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-						99
12		5797 X	3800	-0-	-1997	-0-		3800	2			99
01		4991 X	720	-0-	-4271	-0-		720	2			99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						99

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
09		3000 N	2153	-0-	-847	2677		2153	2			25
10		3100 N	2226	-0-	-874	1803		2226	2			25
11		3000 N	2123	-0-	-877	926		2123	2			25
12		2863 N	1937	-0-	-926	-0-		1937	2			25
01		2201 N	1998	-0-	-203	-0-		1998	2			25
02		2059 N	1841	-0-	-218	-0-		1841	2			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315												
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2			39
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-		917	2	37	9	73
11		810 N	274	-0-	-536	-0-		274	2			73
12		992 N	905	-0-	-87	-0-		905	2			73
01		961 N	893	-0-	-68	-0-		893	2			73
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-		835	2	2	9	75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738												
09		1800 N	1772	-0-	-28	-0-		1772	2			28
10		1798 N	1628	-0-	-170	-0-		1628	2			28
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2			28
12		1829 N	1758	-0-	-71	-0-		1758	2			28
01		1643 N	1471	-0-	-172	-0-		1471	2			28
02		1624 N	1543	-0-	-81	-0-		1543	2			28

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585												
09		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-		3541	2	75	9	174
10		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		3655	2	63	9	77
11		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		3508	2	54	9	126
12		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		3582	2	3	9	32
01		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		4049	2			32
02		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-		3206	2			32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		2690 X	1442	-0-	-1248	-0-		1442 2			N	23
10		1798 X	1478	-0-	-320	-0-		1478 2			N	23
11		1740 X	1273	-0-	-467	-0-		1273 2			N	23
12		1550 X	1129	-0-	-421	-0-		1129 2			N	23
01		1550 X	812	-0-	-738	-0-		812 2			N	23
02		1392 X	970	-0-	-422	-0-		970 2			N	23

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450												
09		1710 N	1689	-0-	-21	-0-		1663 2	26 9		N	63
10		1829 N	1727	-0-	-102	-0-		1696 2	31 9		N	91
11		1770 N	1574	-0-	-196	-0-		1552 2	22 9		N	111
12		1736 N	1511	-0-	-225	-0-		1511 2			N	16
01		1736 N	367	-0-	-1369	-0-		367 2		95 1	N	16
02		1508 N	288	-0-	-1220	-0-		288 2			N	16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852												
09		3240 X	2860	-0-	-380	-0-		2851 2	9 9		N	105
10		3503 X	2896	-0-	-607	-0-		2841 2	55 9		N	155
11		3390 X	2792	-0-	-598	-0-		2742 2	50 9		N	53
12		3503 X	2825	-0-	-678	-0-		2777 2	48 9	147 1	N	97
01		3007 X	2768	-0-	-239	-0-		2713 2	55 9		N	147
02		2755 X	2214	-0-	-541	-0-		2177 2	37 9		N	181

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674												
09		1470 N	1369	-0-	-101	-0-		1369 2			N	55
10		1426 N	1417	-0-	-9	-0-		1417 2			N	55
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364 2			N	55
12		1426 N	1424	-0-	-2	-0-		1424 2		20 1	N	35
01		1426 N	1403	-0-	-23	-0-		1403 2			N	35
02		1305 N	463	-0-	-842	-0-		463 2			N	35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046												
09		789 N	789	-0-	-0-	-0-		789 2			N	40
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-		839 2			N	40
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-		847 2			N	40
12		876 N	876	-0-	-0-	-0-		876 2			N	40
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-		908 2			N	40
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-		862 2			N	40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612												
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2			N	25
10		62 N	48	-0-	-14	-0-		48 2			N	25
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	25
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2			N	25
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	25
02		87 N	49	-0-	-38	-0-		49 2			N	25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		1680 X	103	-0-	-1577	-0-	103	2		N	-0-	50
10		1395 X	519	-0-	-876	-0-	519	2		N	-0-	50
11		960 X	657	-0-	-303	-0-	657	2		N	-0-	50
12		868 X	761	-0-	-107	-0-	758	2	3 9	N	3	53
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2 9	N	2	55
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546												
09		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1775	2	9 9	N	8	43
10		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1837	2	17 9	N	15	58
11		1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740	2		N	-0-	58
12		1829 N	811	-0-	-1018	-0-	811	2		N	-0-	58
01		1860 N	92	-0-	-1768	-0-	92	2		N	-0-	58
02		1682 N	1433	-0-	-249	-0-	1423	2	10 9	N	9	67

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478												
09		4290 X	3750	-0-	-540	-0-	3719	2	31 9	N	28	34
10		4309 X	3788	-0-	-521	-0-	3741	2	47 9	N	43	77
11		3990 X	3628	-0-	-362	-0-	3604	2	24 9	N	22	99
12		3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3709	2	35 9	N	32	131
01		3875 X	3796	-0-	-79	-0-	3746	2	50 9	N	45	176
02		3625 X	3418	-0-	-207	-0-	3389	2	29 9	N	26	202

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576												
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-	-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	-0-
11		750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2		N	-0-	-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-	-0-
02		696 N	688	-0-	-8	-0-	688	2		N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1524	2		N	-0-				53
10	1612 N	911	-0-	-701	-0-		911	2		N	-0-				53
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	3				56
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				56
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		2080	2	76	9	N	69			172
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		1948	2	89	9	N	81	195	1	58
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1837	2	81	9	N	74			132
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		2045	2	29	9	N	26	116	1	42
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		2007	2	1	9	N	1			43
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2035	2	10	9	N	9			52

BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

09	960 N	905	-0-	-55	-0-		905	2			N	-0-			122
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2			N	-0-			122
11	870 N	560	-0-	-310	-0-		560	2			N	-0-			122
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1015	2	1	9	N	1	78	1	45
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1947	2			N	-0-			45
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978	2			N	-0-			45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448																	
09	1200	N	272	-0-	-928	-0-	272	2			N	-0-					5
10	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	2			N	-0-					5
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					5
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					5
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					5
02	1305	N	1228	-0-	-77	-0-	1228	2			N	-0-					5

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393																	
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					50
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2152	2	8	9	N	7					57
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15					72
12	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1384	2	18	9	N	16					88
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1944	2	42	9	N	38					126
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2070	2	34	9	N	31					157

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761																	
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					5
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					5
11	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					5
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					5
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					5
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716																	
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					19
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	980	2	19	9	Y	17					36
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1					37
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					37
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					37
02	1131	N	1108	-0-	-23	-0-	1108	2			Y	-0-					37

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921																	
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2	3	9	N	3					156
10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1689	2	2	9	N	2	30	1			128
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1613	2	6	9	N	5					133
12	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			N	-0-	51	1			82
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	2	2	9	N	2					84
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-	23	1			61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2328 N	1519	-0-	-809	-0-	1490	2	29	9	N	26					137
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2149	2	31	9	N	28					165
11		1800 N	899	-0-	-901	-0-	880	2	19	9	N	17					182
12		1581 N	1341	-0-	-240	-0-	1317	2	24	9	N	22	132	1			72
01		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	19					91
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	N	5					96

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650																	
09		1560 N	1550	-0-	-10	-0-	1531	2	19	9	N	17					77
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	N	13					90
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1613	2	14	9	N	13					103
12		1612 N	784	-0-	-828	-0-	782	2	2	9	N	2	67	1			38
01		1519 N	390	-0-	-1129	-0-	388	2	2	9	N	2					40
02		1566 N	485	-0-	-1081	-0-	485	2			N	-0-					40

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505																	
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					19
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1626	2	19	9	Y	17					36
11		1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1256	2	1	9	Y	1					37
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					37
01		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			Y	-0-					37
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					37

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598																	
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2					56
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	N	7					63
11		570 N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-					63
12		496 N	354	-0-	-142	-0-	350	2	4	9	N	4					67
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					67
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					67

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199																	
09		480 N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					18
10		465 N	237	-0-	-228	-0-	234	2	3	9	N	3					21
11		360 N	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					21
12		341 N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					21
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					21
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1758 2	14 9	N	13		109
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1986 2	21 9	N	19		128
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2107 2	11 9	N	10	78 1	60
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2302 2	29 9	N	26	62 1	24
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		24
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-		24

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	528 2	162 9	N	147		198
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	554 2	32 9	N	29	194 1	33
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		33
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		33
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		33
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	532 2	17 9	N	15		48

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236												
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	793 2	141 9	N	128		312
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	826 2	23 9	N	21		333
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	282 1	51
12		961 N	863	-0-	-98	-0-	811 2	52 9	N	47		98
01		868 N	753	-0-	-115	-0-	753 2		N	-0-		98
02		841 N	750	-0-	-91	-0-	750 2		N	-0-		98

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061												
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1609 2	20 9	N	18		97
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1701 2	40 9	N	36		133
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1509 2	7 9	N	6	59 1	80
12		1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1525 2		N	-0-		80
01		1736 N	1521	-0-	-215	-0-	1500 2	21 9	N	19		99
02		1479 N	1440	-0-	-39	-0-	1431 2	9 9	N	8		107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	2169	-0-	-831	4140		2169	2			139
10		3100 N	2309	-0-	-791	3349		2309	2			139
11		3000 N	2259	-0-	-741	2608		2259	2			139
12		3100 N	2345	-0-	-755	1853		2345	2		123 1	16
01		3100 N	2387	-0-	-713	1140		2387	2			16
02		2900 N	1981	-0-	-919	221		1981	2			16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410												
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	2			5
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1210	2			5
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2			5
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208	2			5
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	2			5
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						62

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638												
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2			10
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-		985	2	3 9		13
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1002	2	97 9		12
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2		89 1	12
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2			12
02		1073 N	923	-0-	-150	-0-		923	2			12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360												
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	2			25
10		465 N	427	-0-	-38	-0-		427	2			25
11		450 N	414	-0-	-36	-0-		414	2			25
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2			25
01		434 N	421	-0-	-13	-0-		421	2			25
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2			25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582												
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2			10
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1474	2	3 9		13
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		914	2	97 9		12
12		190 X	190	-0-	-0-	-0-		190	2		89 1	12
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						12
02		1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-						12

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250												
09		720 N	692	-0-	-28	-0-		669	2	23 9		52
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-		691	2	18 9		68
11		690 N	677	-0-	-13	-0-		677	2			68
12		713 N	692	-0-	-21	-0-		692	2			68
01		713 N	685	-0-	-28	-0-		671	2	14 9		81
02		667 N	630	-0-	-37	-0-		630	2			81

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	149	-0-	-3691	-0-	149	2			N	-0-		107
10	3968 X	221	-0-	-3747	-0-	210	2	11	9	N	10		117
11	3000 X	182	-0-	-2818	-0-	182	2			N	-0-	83 1	34
12	558 X	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-		34
01	248 X	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-		34
02	203 X	16	-0-	-187	-0-	15	2	1	9	N	1		35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533													
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-		17
10	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			Y	-0-		17
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-		17
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-		17
01	1240 N	754	-0-	-486	-0-	754	2			Y	-0-		17
02	1160 N	525	-0-	-635	-0-	525	2			Y	-0-		17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670													
09	2201 X	538	-0-	-1663	-0-	538	2			Y	-0-		-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-		-0-
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-		-0-
12	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-		-0-
01	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-		-0-
02	2030 N	439	-0-	-1591	-0-	439	2			Y	-0-		-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535													
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2			N	-0-		24
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-		24
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-		24
12	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-		24
01	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-		24
02	1595 N	1577	-0-	-18	-0-	1577	2			N	-0-		24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442													
09	3750 X	3161	-0-	-589	-0-	3139	2	22	9	N	20		187
10	3844 X	3101	-0-	-743	-0-	3056	2	45	9	N	41	176 1	52
11	3600 X	2814	-0-	-786	-0-	2789	2	25	9	N	23		75
12	3565 X	2723	-0-	-842	-0-	2698	2	25	9	N	23		98
01	3379 X	2600	-0-	-779	-0-	2589	2	11	9	N	10		108
02	3045 X	2278	-0-	-767	-0-	2265	2	13	9	N	12		120

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5					32
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	N	10					42
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10					52
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1297	2	20	9	N	18					70
01	1488 N	1246	-0-	-242	-0-	1235	2	11	9	N	10					80
02	1247 N	1228	-0-	-19	-0-	1228	2			N	-0-					80

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					75
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1957	2	68	9	N	62					137
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	87	1			50
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1831	2	37	9	N	34					84
01	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	1745	2	32	9	N	29					113
02	1595 N	1326	-0-	-269	-0-	1308	2	18	9	N	16	66	1			63

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					57
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13					70
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					70
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					70
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					70
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	392	2	6	9	N	5					75

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					42
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					42
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					42
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	210	2	22	9	N	20					62
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					62
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	191	2	14	9	N	13					75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-		122
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-		122
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-		122
12	2139 N	1638	-0-	-501	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		122
01	1767 N	1661	-0-	-106	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		122
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-		122

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788												
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	-0-	582	2	3 9 Y	3		51
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-	620	2	6 9 Y	5		56
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	-0-	593	2	Y	-0-		56
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	Y	-0-		56
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	-0-	573	2	Y	-0-		56
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	14 9 Y	13		69

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280												
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	52 9 N	47		77
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2	23 9 N	21		98
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	-0-	814	2	N	-0-		98
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	-0-	832	2	1 9 N	1	52 1	47
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	-0-	800	2	N	-0-		47
02	783 N	765	-0-	-18	-0-	-0-	765	2	N	-0-		47

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099												
09	1560 N	1198	-0-	-362	-0-	-0-	1187	2	11 9 N	10		85
10	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	-0-	1709	2	11 9 N	10		95
11	1530 N	1217	-0-	-313	-0-	-0-	1210	2	7 9 N	6		101
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2	20 9 N	18		119
01	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		119
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	78 1	41

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

09	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1810	2	37	9	Y	34	36	1			12
10	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1883	2	4	9	Y	4					16
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	2	10	9	Y	9					25
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	2	10	9	Y	9					34
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1971	2	6	9	Y	5					39
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	Y	2					41

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		1920 N	867	-0-	-1053	-0-	867 2			N	-0-	22
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2			N	-0-	22
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2			N	-0-	22
12		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2188 2	21	9	N	19	41
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2			N	-0-	41
02		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2			N	-0-	41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408												
09		1710 N	1660	-0-	-50	-0-	1605 2	55	9	N	50	123
10		1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1604 2	48	9	N	44	167
11		1680 N	1172	-0-	-508	-0-	1118 2	54	9	N	49	59
12		1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1310 2	43	9	N	39	98
01		1643 N	875	-0-	-768	-0-	834 2	41	9	N	37	135
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1617 2	17	9	N	15	150

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241												
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	909 2	4	9	Y	4	62
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1102 2	133	9	Y	121	183
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	746 2	53	9	Y	48	231
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	748 2	23	9	Y	21	252
01		1240 N	814	-0-	-426	-0-	742 2	72	9	Y	65	317
02		783 N	672	-0-	-111	-0-	632 2	40	9	Y	36	166

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368												
09		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3087 2	45	9	N	41	138
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3299 2	56	9	N	51	126
11		3090 X	2873	-0-	-217	-0-	2821 2	52	9	N	47	90
12		3224 X	3017	-0-	-207	-0-	2929 2	88	9	N	80	67
01		3348 X	2596	-0-	-752	-0-	2545 2	51	9	N	46	113
02		3132 X	2753	-0-	-379	-0-	2707 2	46	9	N	42	61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779												
09		3000 N	2281	-0-	-719	1126	2281 2			Y	-0-	12
10		3100 N	2547	-0-	-553	573	2547 2			Y	-0-	7
11		3000 N	2580	-0-	-420	153	2580 2			Y	-0-	7
12		2775 X	2622	-0-	-153	-0-	2622 2			Y	-0-	7
01		2542 X	2502	-0-	-40	-0-	2502 2			Y	-0-	7
02		2494 X	2312	-0-	-182	-0-	2312 2			Y	-0-	7

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126												
09		1080 N	811	-0-	-269	-0-	811 2			N	-0-	114
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-	114
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2			N	-0-	114
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2			N	-0-	114
01		1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1112 2			N	-0-	114
02		1218 N	995	-0-	-223	-0-	995 2			N	-0-	114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23												

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426												
09	3000 N	2181	-0-	-819	2131	2103	2	78	9	Y	71	20
10	3100 N	2171	-0-	-929	1202	2162	2	9	9	Y	8	28
11	3000 N	2098	-0-	-902	300	2080	2	18	9	Y	16	44
12	2475 N	2175	-0-	-300	-0-	2154	2	21	9	Y	19	63
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2199	2	10	9	Y	9	72
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2685	2	3	9	Y	3	75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582												
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-	25
10	2263 N	1950	-0-	-313	-0-	1950	2			Y	-0-	9
11	2190 N	1346	-0-	-844	-0-	1346	2			Y	-0-	9
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	Y	1	4
01	1953 N	1433	-0-	-520	-0-	1433	2			Y	-0-	4
02	1305 N	1193	-0-	-112	-0-	1193	2			Y	-0-	4

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558												
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2555	2	30	9	Y	27	37
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2353	2	23	9	Y	21	58
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2458	2	9	9	Y	8	66
12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1	9	Y	1	14
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-	14
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2232	2	18	9	Y	16	30

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191												
09	3000 N	1903	-0-	-1097	2271	1903	2			N	-0-	79
10	3100 N	1161	-0-	-1939	332	1161	2			N	-0-	79
11	2460 N	518	-0-	-1942	-0-	518	2			N	-0-	79
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-	79
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-	79
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-	79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591															
09		990 N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-			45
10		992 N	922	-0-	-70	-0-	808	2	114	9	N	104			149
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	988	2		26	9	N	24		173
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	987	2		25	9	N	23		196
01		930 N	583	-0-	-347	-0-	577	2		6	9	N	5		201
02		986 N	588	-0-	-398	-0-	565	2		23	9	N	21		222

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589															
09		2190 X	1051	-0-	-1139	-0-	1021	2	30	9	Y	27			37
10		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	21			58
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3281	2		9	9	Y	8		66
12		3100 N	3155	-0-	55	55	3154	2		1	9	Y	1	53	14
01		2971 N	2916	-0-	-55	-0-	2916	2			Y	-0-			14
02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2199	2		18	9	Y	16		30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758															
09		1620 N	1552	-0-	-68	-0-	1551	2		1	9	Y	1		22
10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	14	1	8
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100															
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			50
10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			50
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			50
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			50
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			50
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950															
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			21
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-	8	1	13
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			13
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			13
01		217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2			Y	-0-			13
02		116 N	84	-0-	-32	-0-	84	2			Y	-0-			13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	Y	2	22
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2112	2	11	9	Y	10	32
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1817	2	8	9	Y	7	39
12		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1848	2	4	9	Y	4	43
01		2263 X	1898	-0-	-365	-0-	1896	2	2	9	Y	2	45
02		2117 X	1813	-0-	-304	-0-	1813	2			Y	-0-	45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550													
09		270 N	181	-0-	-89	-0-	181	2			Y	-0-	5
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-	5
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	5
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	5
01		186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	5
02		145 N	25	-0-	-120	-0-	25	2			Y	-0-	5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748													
09		2760 X	2684	-0-	-76	-0-	2681	2	3	9	Y	3	144
10		2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			Y	-0-	53
11		2670 X	2625	-0-	-45	-0-	2625	2			Y	-0-	53
12		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-	22
01		2852 X	2557	-0-	-295	-0-	2557	2			Y	-0-	22
02		2668 X	2125	-0-	-543	-0-	2125	2			Y	-0-	22

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A													
09		3210 X	3189	-0-	-21	-0-	3189	2			N	-0-	52
10		3317 X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2			N	-0-	52
11		3210 X	3171	-0-	-39	-0-	3022	2	149	9	N	135	13
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-	13
01		3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2846	2	22	9	N	20	33
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2975	2	172	9	N	156	11

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540													
09		2760 X	1761	-0-	-999	-0-	1731	2	30	9	Y	27	37
10		2728 X	1833	-0-	-895	-0-	1810	2	23	9	Y	21	58
11		2640 X	1762	-0-	-878	-0-	1753	2	9	9	Y	8	66
12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	Y	1	14
01		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-	14
02		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2221	2	18	9	Y	16	30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410													
09		2010 X	1993	-0-	-17	-0-	1991	2	2	9	Y	2	22
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	Y	10	32
11		2010 X	1921	-0-	-89	-0-	1914	2	7	9	Y	6	38
12		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	Y	5	43
01		2077 X	1963	-0-	-114	-0-	1961	2	2	9	Y	2	45
02		1943 X	1895	-0-	-48	-0-	1895	2			Y	-0-	45

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913													
09		420 N	348	-0-	-72	-0-	347	2	1	9	N	1	61
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	N	4	65
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	352	2	3	9	N	3	68
12		372 N	310	-0-	-62	-0-	307	2	3	9	N	3	71
01		434 N	379	-0-	-55	-0-	373	2	6	9	N	5	76
02		348 N	318	-0-	-30	-0-	306	2	12	9	N	11	87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2340 X	1834	-0-	-506	-0-	1832	2	2	9	Y	22
10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2627	2	11	9	Y	32
11		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6501	2	7	9	Y	38
12		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	Y	43
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	44
02		3509 X	2235	-0-	-1274	-0-	2235	2			Y	44

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183												
09		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	22
10		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	22
11		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	22
12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2262	2	31	9	N	50
01		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2883	2	9	9	N	58
02		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	58

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
09		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	13
10		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	13
11		330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	13
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	13
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	13
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258												
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	439	2	132	9	Y	148
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	463	2	39	9	Y	183
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13	9	Y	195
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	25
01		496 N	480	-0-	-16	-0-	463	2	17	9	Y	40
02		464 N	287	-0-	-177	-0-	265	2	22	9	Y	60

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141												
09		1350 N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	20
10		1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2			N	20
11		1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2			N	20
12		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	20
01		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	20
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	20

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297												
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-
11		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			Y	-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-
01		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			Y	-0-
02		1015 N	962	-0-	-53	-0-	962	2			Y	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014													
09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	2932	2	17	9	N	51
10		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	51
11		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	51
12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3721	2	18	9	N	67
01		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	67
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2	21	9	N	86
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892													
09		780 N	345	-0-	-435	-0-	-0-	316	2	29	9	N	83
10		806 N	467	-0-	-339	-0-	-0-	461	2	6	9	N	88
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	39	9	N	123
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	31	9	N	151
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	N	164
02		754 N	714	-0-	-40	-0-	-0-	693	2	21	9	N	183
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893													
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	10
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	10
11		1440 N	941	-0-	-499	-0-	-0-	941	2			N	10
12		1178 N	883	-0-	-295	-0-	-0-	883	2			N	10
01		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	-0-	1095	2			N	10
02		899 N	896	-0-	-3	-0-	-0-	896	2			N	10
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662													
09		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	46
10		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	46
11		3000 N	3434	-0-	434	-0-	-0-	3434	2			N	46
12		3100 N	3918	-0-	818	-0-	-0-	3916	2	2	9	N	48
01		3100 N	4321	-0-	1221	-0-	-0-	4315	2	6	9	N	53
02		6039 X	3566	-0-	-2473	-0-	-0-	3547	2	19	9	N	70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			N	-0-				20
10		2108 N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-				20
11		1920 N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			N	-0-				20
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-				20
01		2046 N	1846	-0-	-200	-0-	1846	2			N	-0-				20
02		1769 N	1748	-0-	-21	-0-	1748	2			N	-0-				20

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946																
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1034	2	29	9	N	26				108
10		1085 N	855	-0-	-230	-0-	827	2	28	9	N	25				133
11		1050 N	765	-0-	-285	-0-	741	2	24	9	N	22				155
12		1085 N	816	-0-	-269	-0-	784	2	32	9	N	29	136	1		48
01		868 N	864	-0-	-4	-0-	831	2	33	9	N	30				78
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	890	2	32	9	N	29				107

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461																
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-				38
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-				38
11		1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-				38
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-				38
01		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			Y	-0-				38
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-				38

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A																
09		9810 X	9044	-0-	-766	-0-	9044	2			N	-0-	95	1		16
10		10044 X	9418	-0-	-626	-0-	9352	2	66	9	N	60				76
11		9480 X	8622	-0-	-858	-0-	8608	2	14	9	N	13				89
12		9796 X	9449	-0-	-347	-0-	9424	2	25	9	N	23				112
01		9641 X	8709	-0-	-932	-0-	8681	2	28	9	N	25				137
02		8816 X	7857	-0-	-959	-0-	7828	2	29	9	N	26	113	1		50

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005																
09		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-				43
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-				43
11		3000 N	3438	-0-	438	438	3438	2			N	-0-				43
12		3100 N	3731	-0-	631	1069	3725	2	6	9	N	5				48
01		4193 X	3124	-0-	-1069	-0-	3117	2	7	9	N	6				54
02		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3297	2	160	9	N	145	163	1		36

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952																
09		690 N	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-				40
10		651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-				40
11		480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-				40
12		434 N	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-				40
01		496 N	87	-0-	-409	-0-	87	2			N	-0-				40
02		435 N	93	-0-	-342	-0-	93	2			N	-0-				40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH 13362	PERF.12480 - 13256		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009										TOTAL DEPTH 14650	PERF.12489 - 14554		
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			44
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			44
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			44
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			44
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			44
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008										TOTAL DEPTH 12225	PERF.12866 - 16292		
09	8220 X	5291	-0-	-2929	-0-	5261	2	30 9	N	27			168
10	8494 X	4690	-0-	-3804	-0-	4659	2	31 9	N	28			196
11	8220 X	6706	-0-	-1514	-0-	6652	2	54 9	N	49	115 1		130
12	7967 X	6863	-0-	-1104	-0-	6791	2	72 9	N	65	82 1		113
01	7936 X	6328	-0-	-1608	-0-	6255	2	73 9	N	66			179
02	6496 X	5548	-0-	-948	-0-	5490	2	58 9	N	53			232

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009										TOTAL DEPTH 15090	PERF.12070 - 14894		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH 15250	PERF.12374 - 15217		
09	1680 N	1289	-0-	-391	-0-	1289	2		Y	-0-			19
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3 9	Y	3			22
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7 9	Y	6			28
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11 9	Y	10			38
01	1829 X	1133	-0-	-696	-0-	1115	2	18 9	Y	16			54
02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1873	2	20 9	Y	18			72

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH 14991	PERF.12366 - 15205		
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-			20
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	2	4 9	Y	4			24
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	2	6 9	Y	5			29
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1455	2	11 9	Y	10			39
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18 9	Y	16			55
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1415	2	20 9	Y	18			73

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 15540	PERF.12384 - 15221		
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	410	-0-	-334	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
02	580 N	478	-0-	-102	-0-	478	2		Y	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476 2		Y	-0-		-0-
10		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479 2		Y	-0-		-0-
11		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319 2		Y	-0-		-0-
12		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763 2		Y	-0-		-0-
01		8494 X	8344	-0-	-150	-0-	8344 2		Y	-0-		-0-
02		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236 2		Y	-0-		-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518												
09		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6035 2	81 9	N	74	86 1	217
10		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8348 2	142 9	N	129	125 1	221
11		7950 X	5615	-0-	-2335	-0-	5492 2	123 9	N	112	176 1	157
12		8215 X	6812	-0-	-1403	-0-	6660 2	152 9	N	138		295
01		8494 X	3763	-0-	-4731	-0-	3663 2	100 9	N	91	192 1	194
02		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8319 2	226 9	N	205	162 1	237

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946												
09		3000 N	2224	-0-	-776	-0-	1918	2224 2	N	-0-		66
10		3100 N	2535	-0-	-565	-0-	1353	2527 2	N	8 9		73
11		3000 N	2071	-0-	-929	-0-	424	2064 2	N	7 9		79
12		2838 N	2414	-0-	-424	-0-	2406 2	8 9	N	7		86
01		2294 N	2011	-0-	-283	-0-	2008 2	3 9	N	3		89
02		2001 N	975	-0-	-1026	-0-	964 2	11 9	N	10		99

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280												
09		3990 X	3647	-0-	-343	-0-	3611 2	36 9	N	33		127
10		4123 X	3764	-0-	-359	-0-	3724 2	40 9	N	36		163
11		3990 X	3753	-0-	-237	-0-	3695 2	58 9	N	53	152 1	64
12		3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3818 2	57 9	N	52	58 1	58
01		3782 X	2808	-0-	-974	-0-	2768 2	40 9	N	36		94
02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3577 2	66 9	N	60	63 1	91

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952												
09		960 N	354	-0-	-606	-0-	354 2		N	-0-		17
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	989 2	43 9	N	39		56
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		56
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-	4 5	52
01		1023 N	940	-0-	-83	-0-	940 2		N	-0-		52
02		899 N	892	-0-	-7	-0-	860 2	32 9	N	29		81

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	3857	-0-	-3857	-0-	3857	3857 2	Y	-0-		-0-
12		8045 X	4188	-0-	-3857	-0-	4188 2		Y	-0-		-0-
01		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2		Y	-0-		-0-
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2		Y	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10740 X	2673	-0-	-8067	-0-		2673	2			Y	-0-			-0-
10		10602 X	4689	-0-	-5913	-0-		4689	2			Y	-0-			-0-
11		9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-						Y	-0-			-0-
12		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-		5470	2			Y	-0-			-0-
01		9920 X	5900	-0-	-4020	-0-		5900	2			Y	-0-			-0-
02		4379 X	2012	-0-	-2367	-0-		2012	2			Y	-0-			-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875																
09		10110 X	6818	-0-	-3292	-0-		6818	2			Y	-0-			-0-
10		10447 X	8994	-0-	-1453	-0-		8994	2			Y	-0-			-0-
11		9600 X	8023	-0-	-1577	-0-		8023	2			Y	-0-			-0-
12		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-		8795	2			Y	-0-			-0-
01		9021 X	8559	-0-	-462	-0-		8559	2			Y	-0-			-0-
02		8410 X	6594	-0-	-1816	-0-		6594	2			Y	-0-			-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909																
09		2490 X	1757	-0-	-733	-0-		1757	2			Y	-0-			2
10		2356 X	1642	-0-	-714	-0-		1642	2			Y	-0-			2
11		2280 X	979	-0-	-1301	-0-		979	2			Y	-0-			2
12		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		1923	2			Y	-0-			2
01		1953 X	1840	-0-	-113	-0-		1840	2			Y	-0-			2
02		1711 X	416	-0-	-1295	-0-		416	2			Y	-0-			2

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200																
09		22285 X	22285	-0-	-0-	-0-		22285	2			Y	-0-			-0-
10		20770 X	16897	-0-	-3873	-0-		16897	2			Y	-0-			-0-
11		21780 X	17089	-0-	-4691	-0-		17089	2			Y	-0-			-0-
12		23580 X	23580	-0-	-0-	-0-		23580	2			Y	-0-			-0-
01		23033 X	17726	-0-	-5307	-0-		17726	2			Y	-0-			-0-
02		21547 X	21082	-0-	-465	-0-		21082	2			Y	-0-			-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961																
09		5310 X	2564	-0-	-2746	-0-		2564	2			N	-0-			57
10		5487 X	314	-0-	-5173	-0-		314	2			N	-0-			57
11		5130 X	872	-0-	-4258	-0-		872	2			N	-0-			57
12		5301 X	1092	-0-	-4209	-0-		1092	2			N	-0-			57
01		4650 X	825	-0-	-3825	-0-		825	2			N	-0-			57
02		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-		2551	2			N	-0-			57

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931																
09		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-		9232	2			Y	-0-			-0-
10		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-		11405	2			Y	-0-			-0-
11		10949 X	10949	-0-	-0-	-0-		10949	2			Y	-0-			-0-
12		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-		13190	2			Y	-0-			-0-
01		11408 X	9402	-0-	-2006	-0-		9402	2			Y	-0-			-0-
02		10672 X	10339	-0-	-333	-0-		10339	2			Y	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010													TOTAL DEPTH 14644	PERF.15157 - 19457
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	1044	1	7123	2	N	-0-	75		
10	6386 X	5835	-0-	-551	-0-	1079	1	4744	2	N	11	86		
						12	9							
11	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1044	1	6773	2	N	3	89		
						3	9							
12	8432 X	6939	-0-	-1493	-0-	1079	1	5860	2	N	-0-	25	64	1
01	8432 X	3157	-0-	-5275	-0-	1079	1	2048	2	N	27	52		
						30	9							
02	7888 X	4677	-0-	-3211	-0-	1009	1	3664	2	N	4	56		
						4	9							

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011													TOTAL DEPTH 11824	PERF.12250 - 16538
09	600 X	415	-0-	-185	-0-	360	1	55	9	Y	50	42	1	8
10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	372	1	4622	2	Y	229	211	1	26
						252	9							
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	Y	139	110	1	55
						153	9							
12	3100 N	5486	-0-	2386	2386	372	1	5001	2	Y	103	123	1	35
						113	9							
01	4521 X	2135	-0-	-2386	-0-	372	1	1700	2	Y	57	92		
						63	9							
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	348	1	4813	2	Y	136	166	1	62
						150	9							

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010													TOTAL DEPTH 13774	PERF.14280 - 18573
09	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-	133		
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11000	2	57	9	N	52	185		
11	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	10998	2	102	9	N	93	160	1	118
12	11718 X	9457	-0-	-2261	-0-	9403	2	54	9	N	49	167		
01	11718 X	6864	-0-	-4854	-0-	6846	2	18	9	N	16	183		
02	10962 X	7491	-0-	-3471	-0-	7432	2	59	9	N	54	107	1	130

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013													TOTAL DEPTH 12217	PERF.12384 - 16485
09	4290 X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-	84		
10	4433 X	4311	-0-	-122	-0-	4096	2	215	9	N	195	138	1	141
11	4290 X	4081	-0-	-209	-0-	3980	2	101	9	N	92	162	1	71
12	4309 X	4211	-0-	-98	-0-	4110	2	101	9	N	92	163		
01	4309 X	3880	-0-	-429	-0-	3782	2	98	9	N	89	194	1	58
02	4031 X	3966	-0-	-65	-0-	3858	2	108	9	N	98	156		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH 12996	PERF.13580 - 19893
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010													TOTAL DEPTH 14196	PERF.14662 - 16180
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	N	9	28		
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-	28		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	28		
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	28		
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	28		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
THOMAS BRITT 6																	
WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010												TOTAL DEPTH 14266	PERF.14621	- 18416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRITT 7																	
WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010												TOTAL DEPTH 14134	PERF.14604	- 19076			
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		2900 N	3459	-0-	559	559	3459	2			N	-0-				-0-	

WILLIAMS 33																	
WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010												TOTAL DEPTH 12171	PERF.12604	- 16777			
09		3000 N	4646	-0-	1646	1646	4566	2	80	9	N	73				131	
10		5897 X	4251	-0-	-1646	-0-	4170	2	81	9	N	74				205	
11		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4501	2	68	9	N	62	170	1		97	
12		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3641	2	75	9	N	68	87	1		78	
01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4661	2	103	9	N	94				172	
02		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4903	2	74	9	N	67	133	1		106	

BRITT RANCH UNIT																	
WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010												TOTAL DEPTH 12531	PERF.13095	- 19334			
09		T. A.	3221	-0-	3221	19039	3221	2			Y	-0-				-0-	
10		T. A.	8661	-0-	8661	27700	8661	2			Y	-0-				-0-	
11		T. A.	10566	-0-	10566	38266	10566	2			Y	-0-				-0-	
12		T. A.	8208	-0-	8208	46474	8208	2			Y	-0-				-0-	
01		T. A.	3072	-0-	3072	49546	3072	2			Y	-0-				-0-	
02		T. A.	4118	-0-	4118	53664	4118	2			Y	-0-				-0-	

BRITT RANCH E 8SL																	
WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010												TOTAL DEPTH 14417	PERF.14700	- 19595			
09		17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	17330	2	444	9	Y	404	373	1		458	
10		18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	17783	2	433	9	Y	394	381	1		471	
11		17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	16838	2	436	9	Y	396	576	1		291	
12		18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18058	2	237	9	Y	215	378	1		128	
01		18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	17705	2	382	9	Y	347	380	1		95	
02		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	16027	2	427	9	Y	388	193	1		290	

MCCOY 27																	
WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010												TOTAL DEPTH 14128	PERF.14798	- 18863			
09		9720 X	8721	-0-	-999	-0-	8721	2			N	-0-				-0-	
10		10819 X	8806	-0-	-2013	-0-	8806	2			N	-0-				-0-	
11		10470 X	8929	-0-	-1541	-0-	8929	2			N	-0-				-0-	
12		10819 X	10611	-0-	-208	-0-	10611	2			N	-0-				-0-	
01		10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-				-0-	
02		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-				-0-	

BRITT RANCH UNIT																	
WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010												TOTAL DEPTH 13497	PERF.13822	- 18608			
09		15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	14955	2	122	9	N	111	190	1		177	
10		15624 X	15485	-0-	-139	-0-	15461	2	24	9	N	22				199	
11		15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	15513	2	178	9	N	162				361	
12		15655 X	14450	-0-	-1205	-0-	14260	2	190	9	N	173				534	
01		15655 X	12414	-0-	-3241	-0-	12309	2	105	9	N	95	177	1		452	
02		16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	16100	2	186	9	N	169	180	1		441	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688														
09	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10641	2	281	9	N	255	296	1	103
10	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	10951	2	355	9	N	323	354	1	72
11	10800 X	9057	-0-	-1743	-0-	8795	2	262	9	N	238	185	1	125
12	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11142	2	386	9	N	351	345	1	131
01	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	10987	2	345	9	N	314	384	1	61
02	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10441	2	378	9	N	344	180	1	225

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898														
09	1860 X	1603	-0-	-257	-0-	1044	1	490	2	N	63	47	1	28
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	1079	1	937	2	N	-0-			28
11	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1044	1	819	2	N	48			76
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	1079	1	1900	2	N	116	39	1	153
01	1922 X	1768	-0-	-154	-0-	1079	1	643	2	N	42	155	1	40
02	2900 N	3092	-0-	192	192	1009	1	1920	2	N	148			188

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864														
09	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	2014	2	36	9	N	33			79
10	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1568	2	23	9	N	21			100
11	1980 N	1710	-0-	-270	-0-	1670	2	40	9	N	36	70	1	66
12	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1659	2	25	9	N	23			89
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1501	2	34	9	N	31	74	1	46
02	1653 N	1426	-0-	-227	-0-	1396	2	30	9	N	27			73

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811														
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	9	180	1	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920														
09	7950 X	6831	-0-	-1119	-0-	6790	2	41	9	N	37			62
10	7626 X	7219	-0-	-407	-0-	7213	2	6	9	N	5			67
11	7110 X	6351	-0-	-759	-0-	6337	2	14	9	N	13			80
12	7192 X	6879	-0-	-313	-0-	6861	2	18	9	N	16			96
01	7223 X	5318	-0-	-1905	-0-	5309	2	9	9	N	8			104
02	6757 X	6404	-0-	-353	-0-	6398	2	6	9	N	5			109

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		8520 X	7825	-0-	-695	-0-	1368	1	6134	2	N	225
							323	9				
10		8928 X	6064	-0-	-2864	-0-	1414	1	4354	2	N	131
							296	9				
11		8640 X	6892	-0-	-1748	-0-	1368	1	5157	2	N	270
							367	9				
12		8928 X	5753	-0-	-3175	-0-	1414	1	4096	2	N	178
							243	9				
01		8091 X	5625	-0-	-2466	-0-	1414	1	3874	2	N	106
							337	9				
02		7569 X	4737	-0-	-2832	-0-	1322	1	3191	2	N	122
							224	9				

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156												
09		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	850	1	2176	2	N	193
							28	9				
10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	878	1	1774	2	N	99
							109	9				
11		2670 X	2584	-0-	-86	-0-	850	1	1682	2	N	146
							52	9				
12		2759 X	2470	-0-	-289	-0-	878	1	1538	2	N	195
							54	9				
01		2759 X	1465	-0-	-1294	-0-	878	1	523	2	N	253
							64	9				
02		2581 X	2283	-0-	-298	-0-	821	1	1381	2	N	142
							81	9				

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303												
09		5670 X	4708	-0-	-962	-0-	4680	2	28	9	N	120
							4608	2	63	9	N	177
10		5425 X	4671	-0-	-754	-0-	4608	2	63	9	N	177
							4537	2	103	9	N	78
11		5220 X	4640	-0-	-580	-0-	4537	2	103	9	N	78
							4665	2	37	9	N	112
12		5394 X	4702	-0-	-692	-0-	4665	2	37	9	N	112
							3383	2	31	9	N	140
01		4991 X	3414	-0-	-1577	-0-	3383	2	31	9	N	140
							4987	2	53	9	N	188
02		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4987	2	53	9	N	188

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438												
09		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4490	2	41	9	N	95
							3312	2	55	9	N	16
10		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3312	2	55	9	N	16
							2396	2	41	9	N	53
11		3360 X	2437	-0-	-923	-0-	2396	2	41	9	N	53
							4834	2	96	9	N	31
12		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4834	2	96	9	N	31
							2683	2	56	9	N	82
01		4309 X	2739	-0-	-1570	-0-	2683	2	56	9	N	82
							6516	2	112	9	N	12
02		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6516	2	112	9	N	12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834												
09		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5412	2	130	9	N	62
							5725	2	182	9	N	227
10		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5725	2	182	9	N	227
							5517	2	172	9	N	213
11		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5517	2	172	9	N	213
							5188	2	183	9	N	187
12		5487 X	5371	-0-	-116	-0-	5188	2	183	9	N	187
							5042	2	178	9	N	164
01		5487 X	5220	-0-	-267	-0-	5042	2	178	9	N	164
							5312	2	168	9	N	137
02		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5312	2	168	9	N	137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL	DEPTH	12587	PERF.12837	-	17132
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09		12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	-0-	12039	2	227	9	N	206	120	1	238		
10		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	-0-	12217	2	244	9	N	222	300	1	160		
11		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	-0-	11862	2	232	9	N	211	190	1	181		
12		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	-0-	12154	2	241	9	N	219	158	1	242		
01		12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	-0-	12117	2	241	9	N	219	307	1	154		
02		11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	-0-	11346	2	212	9	N	193	126	1	221		

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5		
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	232	9	N	211	190	1	26		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-	-0-					N	-0-			26		

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
09		17683 X	3868	-0-	-13815	-0-	-0-	3718	2	150	9	Y	136	142	1	47		
10		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	-0-	5318	2	187	9	Y	170	146	1	71		
11		5280 X	4307	-0-	-973	-0-	-0-	4141	2	166	9	Y	151	210	1	12		
12		5270 X	4477	-0-	-793	-0-	-0-	4310	2	167	9	Y	152	141	1	23		
01		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	-0-	3651	2	144	9	Y	131	127	1	27		
02		4930 X	4442	-0-	-488	-0-	-0-	4302	2	140	9	Y	127	74	1	80		

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11470	-	15752
09		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	1	5736	2	N	171	188	1	161		
10		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	1	5581	2	N	273	82	1	352		
11		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	1	6318	2	N	130	362	1	120		
12		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	1	6153	2	N	220	173	1	167		
01		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	1	3059	2	N	115	174	1	108		
02		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	1	5307	2	N	172			280		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
09		5370 X	5292	-0-	-78	-0-	-0-	5215	2	77	9	N	70			193		
10		5549 X	5175	-0-	-374	-0-	-0-	5155	2	20	9	N	18			211		
11		5340 X	5040	-0-	-300	-0-	-0-	4874	2	166	9	N	151	50	1	312		
12		5456 X	5384	-0-	-72	-0-	-0-	5199	2	185	9	N	168	190	1	290		
01		5456 X	5388	-0-	-68	-0-	-0-	5190	2	198	9	N	180	196	1	274		
02		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	5033	2	164	9	N	149	191	1	232		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
09		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	-0-	8672	2	222	9	Y	202	188	1	226		
10		8680 X	8242	-0-	-438	-0-	-0-	7831	2	411	9	Y	374	357	1	243		
11		8400 X	8049	-0-	-351	-0-	-0-	7590	2	459	9	Y	417	381	1	279		
12		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	-0-	7506	2	362	9	Y	329	376	1	232		
01		7719 X	7417	-0-	-302	-0-	-0-	7110	2	307	9	Y	279	194	1	317		
02		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	-0-	7604	2	230	9	Y	209	190	1	336		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	324	1	2375	2	N	121	181 1	26
							133	9						
10		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	335	1	1989	2	N	106		132
							117	9						
11		2790 X	2155	-0-	-635	-0-	324	1	1748	2	N	75	138 1	69
							83	9						
12		2914 X	2120	-0-	-794	-0-	335	1	1707	2	N	71	117 1	23
							78	9						
01		2914 X	2177	-0-	-737	-0-	335	1	1758	2	N	76		99
							84	9						
02		2726 X	1964	-0-	-762	-0-	313	1	1592	2	N	54	62 1	91
							59	9						

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028														
09		7800 X	7725	-0-	-75	-0-	7622	2	103	9	N	94		248
10		8091 X	7832	-0-	-259	-0-	7670	2	162	9	N	147	194 1	201
11		7830 X	7442	-0-	-388	-0-	7282	2	160	9	N	145	177 1	169
12		8091 X	7613	-0-	-478	-0-	7428	2	185	9	N	168		337
01		8060 X	7555	-0-	-505	-0-	7324	2	231	9	N	210	386 1	161
02		7482 X	7139	-0-	-343	-0-	7045	2	94	9	N	85		246

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036														
09		10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	1044	1	8872	2	N	394	374 1	275
							433	9						
10		10261 X	9732	-0-	-529	-0-	1064	1	8271	2	N	361	353 1	283
							397	9						
11		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	1044	1	8576	2	N	484	518 1	249
							532	9						
12		10695 X	10032	-0-	-663	-0-	1079	1	8428	2	N	477	377 1	349
							525	9						
01		10695 X	9218	-0-	-1477	-0-	1061	1	7695	2	N	420	578 1	191
							462	9						
02		10005 X	8967	-0-	-1038	-0-	957	1	7611	2	N	363	387 1	167
							399	9						

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714														
09		1590 X	76	-0-	-1514	-0-	76	2			Y	-0-		96
10		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-		96
11		1590 X	66	-0-	-1524	-0-	66	2			Y	-0-		96
12		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		96
01		1643 X	59	-0-	-1584	-0-	59	2			Y	-0-		96
02		1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1501	2	36	9	Y	33	74 1	55

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441														
09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4080	2	50	9	N	45		250
10		4247 X	3787	-0-	-460	-0-	3746	2	41	9	N	37	193 1	94
11		4200 X	3360	-0-	-840	-0-	3314	2	46	9	N	42		136
12		4340 X	3422	-0-	-918	-0-	3382	2	40	9	N	36		172
01		4340 X	3636	-0-	-704	-0-	3574	2	62	9	N	56		228
02		4002 X	3838	-0-	-164	-0-	3786	2	52	9	N	47	181 1	94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	979	1	5	2	N	41			138
						45	9							
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1059	1	51	9	N	46			184
11	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1044	1	24	2	N	49			233
						54	9							
12	341 N	162	-0-	-179	-0-	120	2	42	9	N	38	224	1	47
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-			47
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-			47
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395														
09	5670 X	5615	-0-	-55	-0-	684	1	4830	2	N	92	166	1	82
						101	9							
10	5735 X	5670	-0-	-65	-0-	707	1	4876	2	N	79			161
						87	9							
11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	684	1	4807	2	N	93	182	1	72
						102	9							
12	5797 X	5558	-0-	-239	-0-	707	1	4753	2	N	89			161
						98	9							
01	5797 X	4945	-0-	-852	-0-	707	1	4124	2	N	104	172	1	93
						114	9							
02	5423 X	4836	-0-	-587	-0-	661	1	4102	2	N	66			159
						73	9							
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792														
09	4620 X	4120	-0-	-500	-0-	4057	2	63	9	N	57			210
10	4836 X	4576	-0-	-260	-0-	4503	2	73	9	N	66	192	1	84
11	4680 X	4235	-0-	-445	-0-	4163	2	72	9	N	65			149
12	4836 X	4003	-0-	-833	-0-	3937	2	66	9	N	60			209
01	4588 X	3993	-0-	-595	-0-	3931	2	62	9	N	56			265
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4353	2	96	9	N	87	192	1	160
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141														
09	6090 X	5735	-0-	-355	-0-	5663	2	72	9	N	65	163	1	110
10	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6618	2	175	9	N	159	193	1	76
11	6090 X	5441	-0-	-649	-0-	5291	2	150	9	N	136			212
12	6293 X	5446	-0-	-847	-0-	5291	2	155	9	N	141	196	1	157
01	6293 X	5500	-0-	-793	-0-	5375	2	125	9	N	114			271
02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5775	2	186	9	N	169	192	1	248

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011													TOTAL DEPTH	12621	PERF.12720	- 16930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7050 X	6687	-0-	-363	-0-	6617	2	70	9	N	64					233
10	7440 X	7196	-0-	-244	-0-	7057	2	139	9	N	126	187	1			172
11	7200 X	6992	-0-	-208	-0-	6879	2	113	9	N	103	194	1			81
12	7440 X	6323	-0-	-1117	-0-	6244	2	79	9	N	72					153
01	7192 X	5990	-0-	-1202	-0-	5874	2	116	9	N	105	182	1			76
02	6757 X	5549	-0-	-1208	-0-	5464	2	85	9	N	77					153

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL DEPTH	13076	PERF.13340	- 17152
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5887	2	90	9	N	82					191
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5609	2	108	9	N	98					289
11	6270 X	4369	-0-	-1901	-0-	4273	2	96	9	N	87	188	1			188
12	6479 X	5433	-0-	-1046	-0-	5294	2	139	9	N	126	190	1			124
01	6479 X	4057	-0-	-2422	-0-	3990	2	67	9	N	61					185
02	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	821	1	5253	2	N	115	177	1			123
						127	9									

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL DEPTH	12913	PERF.13110	- 17244
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012													TOTAL DEPTH	12574	PERF.12785	- 17199
09	3120 X	291	-0-	-2829	-0-	289	2	2	9	N	2					124
10	3224 X	70	-0-	-3154	-0-	70	2			N	-0-					124
11	3120 X	1113	-0-	-2007	-0-	1018	1	95	2	N	-0-					124
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	878	1	1342	2	N	1					125
						1	9									
01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	878	1	752	2	N	19					144
						21	9									
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	821	1	2239	2	N	14					158
						15	9									

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012													TOTAL DEPTH	12636	PERF.12922	- 17188
09	1350 X	865	-0-	-485	-0-	850	1	15	9	N	14					119
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	878	1	1907	2	N	23					142
						25	9									
11	870 X	869	-0-	-1	-0-	850	1	19	9	N	17					159
12	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	878	1	678	2	N	25					184
						28	9									
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	28					212
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					212

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011													TOTAL DEPTH	12811	PERF.15191	- 16907
09	2250 N	1709	-0-	-541	-0-	1602	2	107	9	N	97	186	1			93
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2437	2	107	9	N	97					190
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2179	2	165	9	N	150	181	1			159
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2553	2	158	9	N	144	188	1			115
01	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2166	2	127	9	N	115					230
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2197	2	102	9	N	93	186	1			137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																			
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL	DEPTH	13275	PERF.	13550	-	17692
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09		6570 X	6179	-0-	-391	-0-	6068	2	111	9	N	101			208				
10		7037 X	6406	-0-	-631	-0-	6281	2	125	9	N	114	194	1	128				
11		6810 X	5987	-0-	-823	-0-	5855	2	132	9	N	120	189	1	59				
12		7037 X	6199	-0-	-838	-0-	6061	2	138	9	N	125			184				
01		6603 X	6034	-0-	-569	-0-	5885	2	149	9	N	135	201	1	118				
02		6003 X	5777	-0-	-226	-0-	5668	2	109	9	N	99			217				

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012													TOTAL	DEPTH	13286	PERF.	13500	-	17462
09		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8372	2	127	9	N	115			279				
10		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9359	2	89	9	N	81	175	1	185				
11		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8315	2	123	9	N	112	188	1	109				
12		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	7982	2	88	9	N	80			189				
01		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7187	2	95	9	N	86			275				
02		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7229	2	80	9	N	73	195	1	153				

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.	12605	-	16895
09		2760 X	2149	-0-	-611	-0-	2149	2			N	-0-	90	1	28				
10		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-			28				
11		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3616	2	58	9	N	53			81				
12		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2201	2	64	9	N	58			139				
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	28			167				
02		3538 X	1123	-0-	-2415	-0-	1037	2	86	9	N	78	167	1	78				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.	13919	-	20388
09		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5425	2	293	9	Y	266	373	1	188				
10		5394 X	4873	-0-	-521	-0-	4886	2	287	9	Y	261	188	1	261				
11		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5249	2	290	9	Y	264	364	1	161				
12		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	7748	2	339	9	Y	308	114	1	355				
01		6262 X	6050	-0-	-212	-0-	5712	2	338	9	Y	307	529	1	133				
02		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	6987	2	316	9	Y	287	165	1	255				

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.	12491	-	16834
09		3000 N	5671	-0-	2671	2671	850	1	4741	2	N	73			289				
							80	9											
10		3100 N	2758	-0-	-342	2329	878	1	1784	2	N	87	187	1	189				
							96	9											
11		3000 N	5817	-0-	2817	5146	850	1	4871	2	N	87	176	1	100				
							96	9											
12		10980 X	5834	-0-	-5146	-0-	878	1	4868	2	N	80			180				
							88	9											
01		2883 X	2808	-0-	-75	-0-	878	1	1841	2	N	81	67	1	194				
							89	9											
02		2697 X	2388	-0-	-309	-0-	821	1	1469	2	N	89	194	1	89				
							98	9											

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL	DEPTH	12824	PERF.	12873	-	20099
09		2820 X	2290	-0-	-530	-0-	2204	2	86	9	N	78	193	1	117				
10		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	34			151				
11		3660 X	2206	-0-	-1454	-0-	2155	2	51	9	N	46			197				
12		3782 X	2283	-0-	-1499	-0-	2165	2	118	9	N	107	180	1	124				
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	18			142				
02		2204 X	883	-0-	-1321	-0-	826	2	57	9	N	52			194				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6678	2	248	9	N	225	191	1		222	
10		7099 X	6665	-0-	-434	-0-	6477	2	188	9	N	171	185	1		208	
11		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6451	2	400	9	N	364	360	1		212	
12		7161 X	6990	-0-	-171	-0-	6800	2	190	9	N	173				385	
01		7161 X	6599	-0-	-562	-0-	6293	2	306	9	N	278	331	1		332	
02		6699 X	6433	-0-	-266	-0-	6260	2	173	9	N	157	392	1		97	

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	10983	PERF.11250	- 16062	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620	- 17649	
09		7440 X	5176	-0-	-2264	-0-	5055	2	121	9	N	110	192	1		144	
10		7688 X	5044	-0-	-2644	-0-	4961	2	83	9	N	75				219	
11		5250 X	4604	-0-	-646	-0-	4552	2	52	9	N	47	194	1		72	
12		5425 X	5247	-0-	-178	-0-	5115	2	132	9	N	120				192	
01		5363 X	4018	-0-	-1345	-0-	3942	2	76	9	N	69				261	
02		5017 X	4823	-0-	-194	-0-	4699	2	124	9	N	113	184	1		190	

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380	- 15834	
09		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	1534	1	5105	2	N	378	536	1		101	
							416	9									
10		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	1585	1	5935	2	N	462	362	1		201	
							508	9									
11		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	1534	1	5716	2	N	435	371	1		265	
							479	9									
12		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	1585	1	5513	2	N	440	490	1		215	
							484	9									
01		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1585	1	5140	2	N	400	342	1		273	
							440	9									
02		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1482	1	3698	2	N	362	373	1		262	
							398	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250	
09		5490 X	4237	-0-	-1253	-0-	4237	2			N	-0-				129	
10		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-				129	
11		5490 X	4735	-0-	-755	-0-	4693	2	42	9	N	38				167	
12		5673 X	4008	-0-	-1665	-0-	3950	2	58	9	N	53				220	
01		5673 X	3462	-0-	-2211	-0-	3407	2	55	9	N	50				270	
02		5307 X	3799	-0-	-1508	-0-	3762	2	37	9	N	34				304	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	- 20411	
09		3900 X	3593	-0-	-307	-0-	3579	2	14	9	N	13				227	
10		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4127	2	152	9	N	138	169	1		196	
11		4050 X	4034	-0-	-16	-0-	3866	2	168	9	N	153	169	1		180	
12		4185 X	3894	-0-	-291	-0-	3705	2	189	9	N	172	133	1		219	
01		4278 X	3793	-0-	-485	-0-	3697	2	96	9	N	87				306	
02		4002 X	3631	-0-	-371	-0-	3590	2	41	9	N	37	192	1		151	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	1044	1	5761	2	N	149	182	1	174
						164	9							
10	4340 X	3343	-0-	-997	-0-	1079	1	2110	2	N	140	193	1	121
						154	9							
11	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	1044	1	6178	2	N	182	153	1	150
						200	9							
12	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	1079	1	6202	2	N	45	128	1	67
						50	9							
01	4340 X	2686	-0-	-1654	-0-	1079	1	1556	2	N	46			113
						51	9							
02	4060 X	3045	-0-	-1015	-0-	1009	1	2016	2	N	18			131
						20	9							
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127														
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5343	2	337	9	Y	306	184	1	203
10	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6460	2	309	9	Y	281	194	1	290
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4384	2	197	9	Y	179	304	1	165
12	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6582	2	248	9	Y	225	244	1	146
01	6386 X	4098	-0-	-2288	-0-	3837	2	261	9	Y	237	157	1	226
02	5974 X	5501	-0-	-473	-0-	5231	2	270	9	Y	245	181	1	290
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																				
HUFF RANCH 48													WELL #: 14SL RRCID -> 267277		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12941 - 17236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7340	2	200	9	N	182	190	1	350					
10		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7584	2	220	9	N	200	353	1	197					
11		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7638	2	138	9	N	125	181	1	141					
12		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	7942	2	165	9	N	150			291					
01		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7786	2	106	9	N	96	126	1	261					
02		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5965	2	132	9	N	120	162	1	219					

HUFF RANCH 48 SL													WELL #: 15H RRCID -> 267285		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12830 - 17152	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 16SL RRCID -> 267290		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13155 - 17919	
09		15210 X	12988	-0-	-2222	-0-	12800	2	188	9	N	171	171	1	582					
10		15717 X	14152	-0-	-1565	-0-	13862	2	290	9	N	264	193	1	653					
11		15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	15344	2	356	9	N	324	363	1	614					
12		15190 X	14767	-0-	-423	-0-	14573	2	194	9	N	176	381	1	409					
01		15190 X	14641	-0-	-549	-0-	14448	2	193	9	N	175			584					
02		14732 X	14376	-0-	-356	-0-	14160	2	216	9	N	196	185	1	595					

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 17 RRCID -> 267298		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13480 - 18249	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4415H RRCID -> 267478		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12723 - 20628	
09		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7349	2	486	9	N	442	564	1	147					
10		5394 X	4715	-0-	-679	-0-	4063	2	652	9	N	593	547	1	193					
11		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	6713	2	518	9	N	471			664					
12		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	6919	2	607	9	N	552	945	1	271					
01		5673 X	3811	-0-	-1862	-0-	3352	2	459	9	N	417	193	1	495					
02		5307 X	3665	-0-	-1642	-0-	3081	2	584	9	N	531	772	1	254					

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4417H RRCID -> 267497		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12977 - 20830	
09		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	5770	2	288	9	N	262	367	1	81					
10		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	4977	2	395	9	N	359	179	1	261					
11		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6034	2	382	9	N	347	391	1	217					
12		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6413	2	393	9	N	357	394	1	180					
01		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	4987	2	416	9	N	378			558					
02		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4273	2	257	9	N	234	572	1	220					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	1044	1	3558	2	N	104			175
						114	9							
10	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	1079	1	3899	2	N	164	187	1	152
						180	9							
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1044	1	3373	2	N	131	176	1	107
						144	9							
12	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	1079	1	3790	2	N	144	153	1	98
						158	9							
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1079	1	3973	2	N	198	132	1	164
						218	9							
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	977	1	3246	2	N	120	144	1	140
						132	9							
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800														
09	10110 X	8509	-0-	-1601	-0-	1044	1	7456	2	N	8			85
						9	9							
10	10044 X	8553	-0-	-1491	-0-	1079	1	7465	2	N	8			93
						9	9							
11	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	1044	1	11261	2	N	8			101
						9	9							
12	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	1079	1	9260	2	N	21	79	1	43
						23	9							
01	8804 X	2601	-0-	-6203	-0-	2589	2	12	9	N	11			54
02	10208 X	1376	-0-	-8832	-0-	1376	2			N	-0-			54
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120														
09	7470 X	6954	-0-	-516	-0-	6889	2	65	9	N	59	175	1	70
10	7471 X	6168	-0-	-1303	-0-	6068	2	100	9	N	91			161
11	7230 X	7158	-0-	-72	-0-	7052	2	106	9	N	96	192	1	65
12	7192 X	6713	-0-	-479	-0-	6655	2	58	9	N	53			118
01	7192 X	5664	-0-	-1528	-0-	5530	2	134	9	N	122	193	1	47
02	6931 X	4600	-0-	-2331	-0-	4512	2	88	9	N	80			127
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100														
09	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14671	2			N	-0-			83
10	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13895	2	12	9	N	11			94
11	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10621	2	6	9	N	5			99
12	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15095	2	2	9	N	2			101
01	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11869	2	19	9	N	17			118
02	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	13773	2	25	9	N	23			141
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316														
09	11490 X	6038	-0-	-5452	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
10	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-			-0-
11	10740 X	10510	-0-	-230	-0-	10510	2			N	-0-			-0-
12	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-			-0-
01	12772 X	9330	-0-	-3442	-0-	9330	2			N	-0-			-0-
02	11948 X	7559	-0-	-4389	-0-	7559	2			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
09	5730 X	5684	-0-	-46	-0-	850	1	4650	2	N	167	181	71
						184	9						
10	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	878	1	8542	2	N	89		160
						98	9						
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	850	1	7123	2	N	135	197	98
						149	9						
12	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	878	1	9254	2	N	161		259
						177	9						
01	5921 X	4877	-0-	-1044	-0-	878	1	3941	2	N	53		312
						58	9						
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	821	1	5897	2	N	150	186	276
						165	9						
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910													
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2463	2	196	9	N	178	181	83
						2363	2	113	9	N	103		186
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2520	2	40	9	N	36		222
						2635	2	35	9	N	32	128	126
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2674	2	22	9	N	20		146
						2416	2	272	9	N	247		393
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-								
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-								
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-								
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028													
09	3000 N	2074	-0-	-926	2942	2074	2			N	-0-		64
						2055	2	3	9	N	3		67
10	3100 N	2058	-0-	-1042	1900	2140	2			N	-0-		67
						2009	2			N	-0-		67
11	3000 N	2140	-0-	-860	1040	2140	2			N	-0-		67
						1694	2	33	9	N	30		97
12	3049 N	2009	-0-	-1040	-0-	2009	2	79	9	N	72		169
01	2046 N	1727	-0-	-319	-0-	1694	2						
02	2059 N	1930	-0-	-129	-0-	1851	2						
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077													
09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	850	1	5579	2	N	3		146
						3	9						
10	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	878	1	8409	2	N	50	185	11
						55	9						
11	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	850	1	8559	2	N	55		66
						61	9						
12	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	878	1	8172	2	N	59		125
						65	9						
01	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	878	1	5284	2	N	66		191
						73	9						
02	4118 X	3279	-0-	-839	-0-	821	1	2390	2	N	62	189	64
						68	9						
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204													
09	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	5866	2	279	9	N	254	182	204
						4894	2	303	9	N	275	188	291
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	848	2	272	9	N	247	376	162
11	4500 X	1120	-0-	-3380	-0-								
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-								
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-								
02	4988 X	319	-0-	-4669	-0-	291	2	28	9	N	25		93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224										COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11736 - 16374		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044										COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944										COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	13334 - 17997		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965										COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	13470 - 17688		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316										COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	13753 - 18040		
09	7560	X	6469	-0-	-1091	-0-	6403	2	66	9	N	60	185	1			176
10	7316	X	6648	-0-	-668	-0-	6558	2	90	9	N	82					258
11	6930	X	6317	-0-	-613	-0-	6196	2	121	9	N	110	185	1			183
12	6789	X	6321	-0-	-468	-0-	6216	2	105	9	N	95					278
01	6789	X	6029	-0-	-760	-0-	5907	2	122	9	N	111	184	1			205
02	6264	X	4934	-0-	-1330	-0-	4889	2	45	9	N	41					246

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796										COMPL. DATE	04/25/2017	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12654 - 17323		
09	12450	X	10592	-0-	-1858	-0-	10495	2	97	9	N	88					154
10	12865	X	10870	-0-	-1995	-0-	10770	2	100	9	N	91	180	1			65
11	10680	X	10586	-0-	-94	-0-	10479	2	107	9	N	97					162
12	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11008	2	119	9	N	108	142	1			128
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11044	2	114	9	N	104	180	1			52
02	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10221	2	106	9	N	96					148

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL DEPTH 12455	PERF.12817 - 17336
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	13800 X	9722	-0-	-4078	-0-	736 1	8921 2	N	59				140	
10	14074 X	10937	-0-	-3137	-0-	65 9	9956 2	N	94				234	
11	12360 X	12214	-0-	-146	-0-	103 9	11287 2	N	70	197 1			107	
12	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	77 9	11999 2	N	128				235	
01	10943 X	7789	-0-	-3154	-0-	141 9	6889 2	N	20	192 1			63	
02	11803 X	7802	-0-	-4001	-0-	878 1	6928 2	N	48				111	
						22 9								
						53 9								
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL DEPTH 12476	PERF.12724 - 17020
09	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	1044 1	8286 2	N	164	192 1			106	
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	180 9	5457 2	N	280	186 1			200	
11	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1079 1	8914 2	N	232	215 1			217	
12	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	308 9	9274 2	N	226	239 1			204	
01	7347 X	5202	-0-	-2145	-0-	255 9	4432 2	N	88	177 1			115	
02	6873 X	5961	-0-	-912	-0-	1079 1	4969 2	N	26				141	
						249 9								
						673 1								
						97 9								
						963 1								
						29 9								
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719														
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007													TOTAL DEPTH 16400	PERF.12168 - 12620
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059														
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015													TOTAL DEPTH 13559	PERF.13878 - 15992
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	41	186 1			113	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	4				117	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				117	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117	
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988													TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698 - 5424
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504																	
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					90
10		310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					90
11		360 N	115	-0-	-245	-0-	104	2	11	9	N	10					100
12		279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					100
01		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					100
02		116 N	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-					100

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2024																	

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13984	PERF.13640 - 13650						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH 13747	PERF.12764 - 13555						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004										TOTAL DEPTH 13720	PERF.12802 - 13598						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024																	

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH 13636	PERF.12683 - 13517						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH 13899	PERF.12684 - 13852						
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					113
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3	86	1			30
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					32
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					32
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					32
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20					52

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12780 - 13583						
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					66
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					66
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					66
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					66
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					66
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH 13780	PERF.12769 - 13595						
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12812 - 14298					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2023 - WELL PLUGGED 11/21/23																
REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004										TOTAL DEPTH 14400	PERF.12747 - 14256					
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	25	9	N	23	122	1	42
10	1457 N	1102	-0-	-0-	-355	-0-	-0-	1077	2	25	9	N	23			65
11	1290 N	651	-0-	-0-	-639	-0-	-0-	625	2	26	9	N	24			89
12	1178 N	1079	-0-	-0-	-99	-0-	-0-	1069	2	10	9	N	9			98
01	1116 N	790	-0-	-0-	-326	-0-	-0-	790	2			N	-0-			98
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	44	9	N	40			138
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12552 - 13968					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004										TOTAL DEPTH 14050	PERF.12738 - 13962					
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	22	9	N	20	100	1	12
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	30	9	N	27			39
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	N	20			59
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2	40	9	N	36			95
01	682 N	605	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	583	2	22	9	N	20			115
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2	19	9	N	17			132
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004										TOTAL DEPTH 13780	PERF.12742 - 13642					
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12759 - 14200					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005										TOTAL DEPTH 14308	PERF.12702 - 14257					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12509 - 14216					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12798 - 13468					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005										TOTAL DEPTH 13750	PERF.12800 - 13605					
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	666	2	13	9	N	12					102
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	688	2	13	9	N	12					114
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	668	2	15	9	N	14					128
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	680	2	18	9	N	16					144
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	638	2	15	9	N	14					158
02	667 N	658	-0-	-9	-0-	635	2	23	9	N	21					179

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12782 - 13822					
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					126
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH 14040	PERF.12808 - 13973					
09	14B DENY	129	-0-	129	247	129	2			N	-0-					55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	16413	PERF.15280	- 16240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12706	- 14309			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12764	- 14030			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12465	- 13738			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH	13778	PERF.12480	- 13692			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388																	
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					70
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					70
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					70
12		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					70
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					70
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																	
09		960 N	855	-0-	-105	-0-	855	2			N	-0-					106
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					106
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					106
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					106
01		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					106
*02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					106

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																	
09		2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2116	2	4	9	N	4					91
10		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3	9	N	3					94
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6	9	N	5					99
12		2201 N	1656	-0-	-545	-0-	1655	2	1	9	N	1					100
01		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2178	2	6	9	N	5	10	1			95
02		2088 N	1952	-0-	-136	-0-	1943	2	9	9	N	8					103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH 13635	PERF.12653 - 13528					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH 13950	PERF.12786 - 13869					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12855 - 13916					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12564 - 14152					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006										TOTAL DEPTH 13704	PERF.12809 - 13560					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH 15400	PERF.13197 - 15254					
09	2670	N	2458	-0-	-212	-0-	2457	2	1	9	N	1				186
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3				189
11	2490	N	1665	-0-	-825	-0-	1662	2	3	9	N	3				192
12	2542	N	2319	-0-	-223	-0-	2318	2	1	9	N	1				193
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2273	2	3	9	N	3	6	1		190
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	N	4				194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
BRYANT 21		WELL #: 9		RRCID -> 222858		COMPL. DATE 09/10/2006					
						TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

ATHERTON 69		WELL #: 16		RRCID -> 222872		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STILES		WELL #: 7025		RRCID -> 223343		COMPL. DATE 10/28/2006				TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOBSON RANCH 40		WELL #: 2		RRCID -> 223670		COMPL. DATE 10/22/2006				TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIZLEY 22		WELL #: 1		RRCID -> 223682		COMPL. DATE 09/11/2006				TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STILES RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 223708		COMPL. DATE 08/30/2006				TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

DAVIS 65		WELL #: 8		RRCID -> 223971		COMPL. DATE 11/06/2006				TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006													TOTAL DEPTH	16500	PERF.15150	-	1648
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	2654	-0-	-346	859	2642	2	12	9	N	11				65	
10		3100 N	2693	-0-	-407	452	2665	2	28	9	N	25				90	
11		2741 N	2289	-0-	-452	-0-	2277	2	12	9	N	11				101	
12		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	2	8	9	N	7				108	
01		1612 N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-				108	
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2356	2	12	9	N	11				119	

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006													TOTAL DEPTH	15940	PERF.13170	-	15856
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006													TOTAL DEPTH	16700	PERF.15390	-	16538
09		810 N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-				10	
10		1116 N	302	-0-	-814	-0-	302	2			N	-0-				10	
11		1140 N	21	-0-	-1119	-0-	21	2			N	-0-				10	
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				10	
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				10	
*02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-				10	

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006													TOTAL DEPTH	16200	PERF.15247	-	16183
09		2708 N	2008	-0-	-700	-0-	2008	2			N	-0-				58	
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-				58	
11		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				58	
12		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2248	2	8	9	N	7				65	
01		2449 N	1528	-0-	-921	-0-	1528	2			N	-0-				65	
02		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2567	2	9	9	N	8				73	

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007													TOTAL DEPTH	16500	PERF.15224	-	16354
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				80	
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	N	8				88	
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1				89	
12		1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1023	2	1	9	N	1				90	
01		1116 N	206	-0-	-910	-0-	206	2			N	-0-				90	
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				90	

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007													TOTAL DEPTH	16500	PERF.14810	-	16186
09		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5280	2	2	9	N	2				158	
10		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-				158	
11		1950 X	1031	-0-	-919	-0-	1025	2	6	9	N	5				163	
12		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4632	2	3	9	N	3				166	
01		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5900	2	1	9	N	1	88	1		79	
02		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-				79	

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016													TOTAL DEPTH	16100	PERF.12625	-	12715
09		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6846	2	101	9	N	92				261	
10		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5407	2	96	9	N	87	179	1		169	
11		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5828	2	106	9	N	96				265	
12		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5723	2	94	9	N	85				350	
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5071	2	112	9	N	102	206	1		246	
02		4321 X	4120	-0-	-201	-0-	4066	2	54	9	N	49				295	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1			68
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			68
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			68
12	775 N	181	-0-	-594	-0-	181	2			N	-0-			68
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			68
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-			68

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042														
09	1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1283	2	12	9	N	11			106
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	N	7			113
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1290	2	97	9	N	88			201
12	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-			201
01	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1166	2	26	9	N	24	5	1	220
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7	9	N	6	166	1	60

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324														
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	739	2	10	9	N	9			177
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	866	2	12	9	N	11			188
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5			193
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			193
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			193
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	984	2	7	9	N	6			199

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10			81
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	N	8			89
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11			100
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	819	2	18	9	N	16			116
01	837 N	626	-0-	-211	-0-	616	2	10	9	N	9			125
02	783 N	311	-0-	-472	-0-	311	2			N	-0-			125

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419														
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	N	5			206
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	N	5			211
11	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1158	2	8	9	N	7			218
12	1116 N	719	-0-	-397	-0-	715	2	4	9	N	4			222
01	1395 N	752	-0-	-643	-0-	750	2	2	9	N	2	5	1	219
02	1131 N	733	-0-	-398	-0-	730	2	3	9	N	3			222

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737																	
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3874	2	15	9	N	14					171
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4201	2	11	9	N	10					181
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4132	2	29	9	N	26					207
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4209	2	24	9	N	22					229
01	3999	X	3476	-0-	-523	-0-	3453	2	23	9	N	21	16	1			234
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3954	2	52	9	N	47					281

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148																	
09	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1269	2	34	9	N	31					255
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1301	2	7	9	N	6	1	1			260
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	1262	2	9	9	N	8	1	1			267
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1343	2	15	9	N	14	1	1			280
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1229	2	171	9	N	155	194	1			241
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1250	2	81	9	N	74	4	1			311

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-				127
10		2325 N	2199	-0-	-126	-0-	2193	2	6	9	N	5				132
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				132
12		2325 N	1082	-0-	-1243	-0-	1082	2			N	-0-				132
01		2201 N	1442	-0-	-759	-0-	1434	2	8	9	N	7				139
02		1914 N	1412	-0-	-502	-0-	1409	2	3	9	N	3				142

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892																
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	927	2	36	9	N	33				71
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1037	2	29	9	N	26				97
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1063	2	31	9	N	28	103	1		22
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1117	2	31	9	N	28				50
01		1054 N	553	-0-	-501	-0-	545	2	8	9	N	7				57
02		986 N	789	-0-	-197	-0-	772	2	17	9	N	15				72

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564																
09		1290 N	1138	-0-	-152	-0-	1137	2	1	9	N	1				74
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1				75
11		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2	9	N	2				77
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1				78
01		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1138	2	1	9	N	1	4	1		75
02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1				76

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043																
09		1770 N	1097	-0-	-673	-0-	1095	2	2	9	N	2				34
10		1271 N	1076	-0-	-195	-0-	1074	2	2	9	N	2				36
11		1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1004	2	2	9	N	2				38
12		1147 N	984	-0-	-163	-0-	984	2			N	-0-				38
01		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1034	2	2	9	N	2	4	1		36
02		986 N	880	-0-	-106	-0-	879	2	1	9	N	1				37

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498																
09		4410 X	2861	-0-	-1549	-0-	2861	2			N	-0-				83
10		5239 X	3676	-0-	-1563	-0-	3650	2	26	9	N	24				107
11		5070 X	2916	-0-	-2154	-0-	2899	2	17	9	N	15				122
12		5239 X	3367	-0-	-1872	-0-	3363	2	4	9	N	4				126
01		3875 X	3407	-0-	-468	-0-	3407	2			N	-0-				126
02		3451 X	3217	-0-	-234	-0-	3217	2			N	-0-				126

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343																
09		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-				45
10		2914 N	1891	-0-	-1023	-0-	1891	2			N	-0-				45
11		2940 N	1277	-0-	-1663	-0-	1277	2			N	-0-				45
12		3100 N	1929	-0-	-1171	-0-	1923	2	6	9	N	5				50
01		1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1236	2	10	9	N	9				59
02		1247 N	408	-0-	-839	-0-	406	2	2	9	N	2				61

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106																
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				190
10		992 N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-				190
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				190
12		961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-				190
01		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-				190
*02		899 N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-				190

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12778 - 13848					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016										TOTAL DEPTH 16600	PERF.13932 - 14722					
09	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1505	2	1 9	N	1					130
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2 9	N	2					132
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1462	2	23 9	N	21					153
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1479	2	83 9	N	75					228
01	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1461	2	68 9	N	62	6	1			284
02	1450	N	1371	-0-	-79	-0-	1349	2	22 9	N	20	180	1			124

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12890 - 14074					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15186 - 16483					
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2		N	-0-					71
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	2	9 9	N	8					79
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3 9	N	3					82
12	1085	N	889	-0-	-196	-0-	886	2	3 9	N	3					85
01	1302	N	93	-0-	-1209	-0-	93	2		N	-0-					85
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2 9	N	2					87

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH 16421	PERF.15160 - 16204					
09	1500	N	870	-0-	-630	-0-	870	2		N	-0-					30
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2 9	N	2					32
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1 9	N	1					33
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4 9	N	4					37
01	1891	N	1274	-0-	-617	-0-	1271	2	3 9	N	3					40
02	1421	N	1388	-0-	-33	-0-	1386	2	2 9	N	2					42

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH 15800	PERF.14880 - 15697					
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-					142
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-					142
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4175	2	10 9	N	9					151
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4130	2	4 9	N	4					155
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3784	2	7 9	N	6	13	1			148
02	2378	X	2183	-0-	-195	-0-	2180	2	3 9	N	3					151

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH 16505	PERF.15230 - 16342					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					90
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

09	3360 X	2831	-0-	-529	-0-	2831	2			N	-0-	69	1			22
10	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					22
11	3780 X	3524	-0-	-256	-0-	3523	2	1	9	N	1					23
12	3906 X	3719	-0-	-187	-0-	3717	2	2	9	N	2					25
01	4123 X	3133	-0-	-990	-0-	3125	2	8	9	N	7					32
02	3857 X	3595	-0-	-262	-0-	3595	2			N	-0-					32

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					150
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					150
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					150
12	992 N	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					155
01	992 N	735	-0-	-257	-0-	718	2	17	9	N	15					170
02	986 N	769	-0-	-217	-0-	760	2	9	9	N	8	91	1			87

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					27
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	N	1					28
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	N	4					32
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					32
01	2697 N	2195	-0-	-502	-0-	2195	2			N	-0-					32
02	2900 N	3486	-0-	586	586	3483	2	3	9	N	3					35

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008												TOTAL DEPTH	15950	PERF.12706 - 15812			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008												TOTAL DEPTH	15199	PERF.15236 - 16359			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008												TOTAL DEPTH	14100	PERF.12780 - 13936			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12566 - 15910			
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					114
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					114
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					114
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	N	5					119
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6	1	1			124
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	816	2	25	9	N	23					147

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008												TOTAL DEPTH	16010	PERF.12971 - 15434			
09		600 N	569	-0-	-31	-0-	543	2	26	9	N	24					131
10		620 N	548	-0-	-72	-0-	531	2	17	9	N	15			2	1	144
11		600 N	532	-0-	-68	-0-	509	2	23	9	N	21	91	1			74
12		589 N	163	-0-	-426	-0-	153	2	10	9	N	9	1	1			82
01		558 N	295	-0-	-263	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			82
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2005	2	69	9	N	63	2	1			143

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006												TOTAL DEPTH	17427	PERF.12932 - 16536			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008												TOTAL DEPTH	16650	PERF.15210 - 16509			
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					202
10		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					202
11		1110 X	13	-0-	-1097	-0-			13	2	N	-0-					202
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					202
01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					202
*02		1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																						
DAVIS 65													WELL #: 14		RRCID -> 244154		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15288 - 16484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63					
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					63					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63					

CALDWELL, BRITT													WELL #: 4015		RRCID -> 244707		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 15800		PERF.13316 - 15754	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

BRITT 38													WELL #: 4		RRCID -> 245244		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.12658 - 15788	
09	1410	N	945	-0-	-465	-0-	937	2	8	9	N	7					108					
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	1	1			107					
11	870	N	361	-0-	-509	-0-	357	2	4	9	N	4	1	1			110					
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15	1	1			124					
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	2	12	9	N	11	2	1			133					
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12	2	1			143					

LEDBETTER 66													WELL #: 9		RRCID -> 245539		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16550		PERF.15138 - 16514	
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					349					
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					349					
11	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					349					
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					349					
01	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					349					
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					349					

ATHERTON 69													WELL #: 7		RRCID -> 246583		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 16483		PERF.15226 - 16404	
09	2280	N	1388	-0-	-892	-0-	1379	2	9	9	N	8					70					
10	2046	N	1335	-0-	-711	-0-	1326	2	9	9	N	8					78					
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2663	2	14	9	N	13					91					
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6					97					
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					98					
02	2494	N	2482	-0-	-12	-0-	2459	2	23	9	N	21					119					

RIZLEY 22													WELL #: 4		RRCID -> 246770		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15923		PERF.12650 - 15684	
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					24					
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					24					
11	3000	N	12059	-0-	9059	-0-	12059	2			N	-0-					24					
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	5959				N	-0-					24					
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	2859				N	-0-					24					
02	2920	X	61	-0-	-2859	-0-	61	2			N	-0-					24					

BRITT 38													WELL #: 5		RRCID -> 246771		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 16010		PERF.12628 - 15942	
09	1260	N	528	-0-	-732	-0-	505	2	23	9	N	21					192					
10	1240	N	615	-0-	-625	-0-	595	2	20	9	N	18	1	1			209					
11	780	N	591	-0-	-189	-0-	571	2	20	9	N	18					227					
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	645	2	24	9	N	22					249					
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	620	2	18	9	N	16	2	1			263					
02	580	N	556	-0-	-24	-0-	532	2	24	9	N	22	1	1			284					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH	16060	PERF.12540	- 15920
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			26
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			26
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			26
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			26
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194 2	6 9	N	5			31
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1215 2	24 9	N	22			53

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009										TOTAL DEPTH	16144	PERF.13020	- 15940
09		870 N	531	-0-	-339	-0-	531 2		N	-0-			164
10		992 N	99	-0-	-893	-0-	99 2		N	-0-			164
11		900 N	445	-0-	-455	-0-	445 2		N	-0-			164
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	712 2	7 9	N	6			170
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			170
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			170

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008										TOTAL DEPTH	16000	PERF.12734	- 15798
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009										TOTAL DEPTH	16647	PERF.13240	- 16481
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009										TOTAL DEPTH	16200	PERF.12628	- 16116
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH	16250	PERF.12720	- 15859
09		750 N	19	-0-	-731	-0-	19 2		N	-0-			167
10		775 N	126	-0-	-649	-0-	125 2	1 9	N	1			168
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	307 2	7 9	N	6	147 1		27
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	5			32
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982 2	20 9	N	18	1 1		49

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009										TOTAL DEPTH 16937	PERF.16170 - 16260						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009										TOTAL DEPTH 16622	PERF.15250 - 16484						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009										TOTAL DEPTH 16625	PERF.15180 - 16480						
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1 9	N	1						66
10	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2136	2	3 9	N	3						69
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-						69
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6 9	N	5						74
01	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2		N	-0-						74
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-						74

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009										TOTAL DEPTH 13107	PERF.13438 - 17372						
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3470	2	63 9	N	57						145
10	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3440	2	63 9	N	57						202
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3572	2	85 9	N	77						279
12	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	3173	2	29 9	N	26	192	1				113
01	3658	X	1036	-0-	-2622	-0-	1011	2	25 9	N	23						136
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5080	2	91 9	N	83						219

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009										TOTAL DEPTH 12618	PERF.12700 - 16953						
09	7590	X	5788	-0-	-1802	-0-	5691	2	97 9	N	88						294
10	7843	X	5382	-0-	-2461	-0-	5273	2	109 9	N	99	188	1				205
11	7380	X	4921	-0-	-2459	-0-	4824	2	97 9	N	88						293
12	6913	X	5123	-0-	-1790	-0-	4943	2	180 9	N	164	175	1				282
01	6913	X	1631	-0-	-5282	-0-	1591	2	40 9	N	36	195	1				123
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5696	2	133 9	N	121						244

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009										TOTAL DEPTH 12826	PERF.12913 - 16400						
09	6330	X	5842	-0-	-488	-0-	5812	2	30 9	N	27						354
10	6541	X	4835	-0-	-1706	-0-	4756	2	79 9	N	72	188	1				238
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6127	2	111 9	N	101	185	1				154
12	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	5471	2	102 9	N	93						247
01	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	5036	2	96 9	N	87	179	1				155
02	6032	X	5133	-0-	-899	-0-	5045	2	88 9	N	80	173	1				62

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009										TOTAL DEPTH 16650	PERF.14915 - 16494						
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-						139
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-						139
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-						139
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-						139
01	2170	X	589	-0-	-1581	-0-	589	2		N	-0-						139
*02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-						139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2			N	-0-			126
10		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			N	-0-			126
11		1320 N	952	-0-	-368	-0-	952 2			N	-0-			126
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1364 2	11	9	N	10			136
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1449 2	30	9	N	27			156
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1487 2	43	9	N	39	7	1	191
												4	1	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807														
09		712 X	712	-0-	-0-	-0-	694 2	18	9	N	16			241
10		763 X	763	-0-	-0-	-0-	748 2	15	9	N	14			255
11		669 X	669	-0-	-0-	-0-	648 2	21	9	N	19			274
12		856 X	856	-0-	-0-	-0-	832 2	24	9	N	22			296
01		787 X	787	-0-	-0-	-0-	743 2	44	9	N	40	197	1	139
02		758 X	758	-0-	-0-	-0-	745 2	13	9	N	12	2	1	149

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01		737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-			12
02		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876														
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	862 2	4	9	N	4			72
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	933 2	2	9	N	2			74
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-			74
12		899 N	146	-0-	-753	-0-	146 2			N	-0-			74
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			74
*02		899 N	734	-0-	-165	-0-	725 2	9	9	N	8	2	1	80

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850														
09		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-			169
10		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			169
11		604 X	604	-0-	-0-	-0-	591 2	13	9	N	12	1	1	180
12		734 X	734	-0-	-0-	-0-	723 2	11	9	N	10	1	1	189
01		639 X	639	-0-	-0-	-0-	625 2	14	9	N	13	3	1	199
02		673 X	673	-0-	-0-	-0-	659 2	14	9	N	13	3	1	209

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227														
09		3630 X	3207	-0-	-423	-0-	3130 2	77	9	N	70	191	1	218
10		3751 X	3094	-0-	-657	-0-	2986 2	108	9	N	98			316
11		3510 X	2864	-0-	-646	-0-	2781 2	83	9	N	75	192	1	199
12		3317 X	3125	-0-	-192	-0-	3002 2	123	9	N	112			311
01		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3636 2	88	9	N	80			391
02		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3659 2	75	9	N	68	193	1	266

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514														
09		2730 N	2664	-0-	-66	-0-	2664 2			N	-0-			134
10		2604 N	2409	-0-	-195	-0-	2409 2			N	-0-			134
11		2310 N	2203	-0-	-107	-0-	2203 2			N	-0-			134
12		2759 N	2544	-0-	-215	-0-	2544 2			N	-0-			134
01		2418 N	2341	-0-	-77	-0-	2341 2			N	-0-			134
*02		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2			N	-0-			134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242	- 18543		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					42
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010												TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726	- 15890		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010												TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450		
09	DLQ	G-10	2229	-0-	2229	10070	2229	2			Y	-0-					128
10		12112 X	2042	-0-	-10070		2040	2	2	9	Y	-0-					130
11		2910 X	1917	-0-	-993		1911	2	6	9	Y	5					135
12		2635 X	2106	-0-	-529		2106	2			Y	-0-					135
01		2294 X	1787	-0-	-507		1787	2			Y	-0-					135
*02		2146 X	1138	-0-	-1008		1138	2			Y	-0-					135

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010												TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511		
09		12870 X	10696	-0-	-2174	-0-	10627	2	69	9	N	63					211
10		12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12805	2		94	9	N	85	172	1		124
11		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	12193	2		136	9	N	124				248
12		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	12397	2		46	9	N	42	185	1		105
01		12896 X	11906	-0-	-990	-0-	11870	2		36	9	N	33				138
02		12064 X	10711	-0-	-1353	-0-	10671	2		40	9	N	36				174

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 08/23/2010												TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	- 5400		
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011												TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107	- 17486		
09		26516 X	26516	-0-	-0-	-0-	26063	2	453	9	N	412	193	1			478
10		27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	26576	2	499	9	N	454	369	1			563
11		27286 X	27286	-0-	-0-	-0-	26767	2	519	9	N	472	575	1			460
12		27740 X	27740	-0-	-0-	-0-	27184	2	556	9	N	505	371	1			594
01		25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	25048	2	334	9	N	304	381	1			517
*02		25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	24713	2	505	9	N	459	554	1			422

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL	DEPTH	13036	PERF.13055	-	17413
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		11220 X	10695	-0-	-525	-0-	10509	2	186	9	N	169	182	1		288		
10		11842 X	11357	-0-	-485	-0-	11200	2	157	9	N	143	190	1		241		
11		11460 X	11037	-0-	-423	-0-	10905	2	132	9	N	120	190	1		171		
12		11842 X	11221	-0-	-621	-0-	11087	2	134	9	N	122	168	1		125		
01		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11342	2	123	9	N	112				237		
02		10672 X	10485	-0-	-187	-0-	10336	2	149	9	N	135	171	1		201		

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL	DEPTH	16450	PERF.13783	-	14591
09		510 N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-				157		
10		403 N	12	-0-	-391	-0-	11	2	1	9	N	1			158			
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			158			
12		372 N	368	-0-	-4	-0-	367	2	1	9	N	1			159			
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	52	1	1	210			
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	21	192	1	39			

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011													TOTAL	DEPTH	13030	PERF.13135	-	17493
09		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5611	2	157	9	N	143	169	1		177		
10		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5911	2	152	9	N	138	103	1		212		
11		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5651	2	149	9	N	135	187	1		160		
12		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5923	2	141	9	N	128				288		
01		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6062	2	143	9	N	130	183	1		235		
02		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5260	2	78	9	N	71	186	1		120		

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011													TOTAL	DEPTH	13175	PERF.13126	-	17483
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				522		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				522		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				522		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				522		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				522		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				522		

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010													TOTAL	DEPTH	12442	PERF.12964	-	16555
09	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	9361	2158	2	97	9	Y	88	179	1		170		
10		11588 X	2227	-0-	-9361	-0-	2117	2	110	9	Y	100				270		
11		2400 X	2061	-0-	-339	-0-	1965	2	96	9	Y	87	193	1		164		
12		2480 X	2124	-0-	-356	-0-	1995	2	129	9	Y	117				281		
01		2325 X	1802	-0-	-523	-0-	1691	2	111	9	Y	101	191	1		191		
02		2175 X	1469	-0-	-706	-0-	1392	2	77	9	Y	70				261		

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12849	PERF.12970	-	17205
09		3210 X	2929	-0-	-281	-0-	2835	2	94	9	N	85	182	1		175		
10		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3569	2	59	9	N	54				229		
11		2880 X	2777	-0-	-103	-0-	2701	2	76	9	N	69				298		
12		3038 X	2056	-0-	-982	-0-	1967	2	89	9	N	81	254	1		125		
01		3627 X	2032	-0-	-1595	-0-	1930	2	102	9	N	93				218		
02		3393 X	2308	-0-	-1085	-0-	2223	2	85	9	N	77	180	1		115		

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13821	-	17850
09		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2363	2	88	9	N	80				230		
10		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2419	2	109	9	N	99	189	1		140		
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2089	2	61	9	N	55				195		
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2462	2	86	9	N	78	187	1		86		
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2460	2	68	9	N	62				148		
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2111	2	74	9	N	67				215		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	-	17035
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
09		6000 X	5244	-0-	-756	-0-	5055	2	189	9	N	172	99	1	175			
10		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6542	2	198	9	N	180	179	1	176			
11		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8661	2	218	9	N	198	175	1	199			
12		10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	9818	2	257	9	N	234	310	1	123			
01		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	6916	2	169	9	N	154	173	1	104			
02		7250 X	6718	-0-	-532	-0-	6568	2	150	9	N	136	182	1	58			

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13463	-	17376
09		5940 X	5863	-0-	-77	-0-	5729	2	134	9	N	122	187	1	275			
10		6200 X	5926	-0-	-274	-0-	5814	2	112	9	N	102	192	1	185			
11		6000 X	5735	-0-	-265	-0-	5611	2	124	9	N	113			298			
12		6200 X	5870	-0-	-330	-0-	5719	2	151	9	N	137	192	1	243			
01		6107 X	5253	-0-	-854	-0-	5130	2	123	9	N	112			355			
02		5655 X	5130	-0-	-525	-0-	5003	2	127	9	N	115	191	1	279			

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL	DEPTH	13280	PERF.14213	-	18305
09		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3565	2	176	9	N	160			333			
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3456	2	202	9	N	184	192	1	325			
11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3460	2	191	9	N	174	192	1	307			
12		3565 X	2916	-0-	-649	-0-	2745	2	171	9	N	155	192	1	270			
01		3565 X	3079	-0-	-486	-0-	2918	2	161	9	N	146	208	1	208			
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3546	2	122	9	N	111			319			

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	-	18233
09		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6634	2	125	9	N	114			237			
10		5053 X	4890	-0-	-163	-0-	4801	2	89	9	N	81	156	1	162			
11		5790 X	4767	-0-	-1023	-0-	4645	2	122	9	N	111			273			
12		6882 X	4410	-0-	-2472	-0-	4309	2	101	9	N	92	193	1	172			
01		6882 X	4832	-0-	-2050	-0-	4653	2	179	9	N	163	193	1	142			
02		6438 X	5843	-0-	-595	-0-	5719	2	124	9	N	113			255			

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL	DEPTH	13456	PERF.14368	-	18373
09		5850 X	3898	-0-	-1952	-0-	3795	2	103	9	N	94			189			
10		5766 X	2680	-0-	-3086	-0-	2575	2	105	9	N	95			284			
11		4860 X	3606	-0-	-1254	-0-	3417	2	189	9	N	172	192	1	264			
12		4030 X	3359	-0-	-671	-0-	3197	2	162	9	N	147	193	1	218			
01		4030 X	2272	-0-	-1758	-0-	2176	2	96	9	N	87			305			
*02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3692	2	101	9	N	92	193	1	204			

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL	DEPTH	13735	PERF.14410	-	17637
09		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7073	2	125	9	N	114			260			
10		7161 X	5951	-0-	-1210	-0-	5773	2	178	9	N	162	190	1	232			
11		8400 X	5018	-0-	-3382	-0-	4872	2	146	9	N	133	194	1	171			
12		8680 X	4111	-0-	-4569	-0-	3907	2	204	9	N	185	194	1	162			
01		8680 X	2532	-0-	-6148	-0-	2383	2	149	9	N	135	193	1	104			
02		6960 X	2921	-0-	-4039	-0-	2763	2	158	9	N	144			248			

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13540	-	17503
09		8040 X	7110	-0-	-930	-0-	6992	2	118	9	N	107	159	1	247			
10		8308 X	7953	-0-	-355	-0-	7830	2	123	9	N	112	184	1	175			
11		8040 X	7725	-0-	-315	-0-	7593	2	132	9	N	120			295			
12		8215 X	8013	-0-	-202	-0-	7883	2	130	9	N	118	144	1	269			
01		8153 X	7951	-0-	-202	-0-	7856	2	95	9	N	86	187	1	168			
02		7482 X	6713	-0-	-769	-0-	6552	2	161	9	N	146	184	1	130			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL DEPTH	13010	PERF.13270	- 17577
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7186	2	165	9	N	150	73	1	236		
10	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7520	2	134	9	N	122	165	1	193		
11	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6612	2	139	9	N	126			319		
12	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6763	2	149	9	N	135	182	1	272		
01	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7052	2	150	9	N	136	182	1	226		
02	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6705	2	136	9	N	124	185	1	165		

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL DEPTH	13197	PERF.13400	- 17523
09	5970 X	5470	-0-	-500	-0-	5329	2	141	9	N	128	175	1	139		
10	6479 X	5706	-0-	-773	-0-	5554	2	152	9	N	138	183	1	94		
11	6270 X	5919	-0-	-351	-0-	5713	2	206	9	N	187	184	1	97		
12	6479 X	5799	-0-	-680	-0-	5603	2	196	9	N	178			275		
01	5828 X	4937	-0-	-891	-0-	4793	2	144	9	N	131	180	1	226		
02	5713 X	5352	-0-	-361	-0-	5170	2	182	9	N	165	191	1	200		

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011													TOTAL DEPTH	13628	PERF.14209	- 17878
09	14B DENY	181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-			37		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-			37		
11	181 X	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-			37		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37		

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL DEPTH	13230	PERF.13045	- 17463
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7360	2	114	9	N	104	179	1	127		
10	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7687	2	119	9	N	108			235		
11	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7182	2	73	9	N	66	185	1	116		
12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7638	2	91	9	N	83			199		
01	7409 X	3999	-0-	-3410	-0-	3953	2	46	9	N	42			241		
02	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7398	2	31	9	N	28	184	1	85		

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	12939	PERF.13130	- 17427
09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5311	2	228	9	N	207	178	1	242		
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5371	2	248	9	N	225	186	1	281		
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5269	2	233	9	N	212	189	1	304		
12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5296	2	259	9	N	235	371	1	168		
01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5180	2	179	9	N	163			331		
*02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4888	2	189	9	N	172	368	1	135		

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL DEPTH	13848	PERF.14170	- 18309
09	DLQ G-10	4854	-0-	4854	21678	4767	2	87	9	Y	79	193	1	114		
10	25843 X	4165	-0-	-21678	-0-	4088	2	77	9	Y	70			184		
11	6360 X	4889	-0-	-1471	-0-	4787	2	102	9	Y	93			277		
12	5425 X	4051	-0-	-1374	-0-	3964	2	87	9	Y	79	192	1	164		
01	5425 X	2471	-0-	-2954	-0-	2469	2	2	9	Y	2			166		
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4895	2	95	9	Y	86	101	1	151		

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022													TOTAL DEPTH	14473	PERF.14680	- 20052
09	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-			158		
10	14105 X	13591	-0-	-514	-0-	13591	2			N	-0-			158		
11	13650 X	13390	-0-	-260	-0-	13358	2	32	9	N	29			187		
12	14105 X	13767	-0-	-338	-0-	13761	2	6	9	N	5			192		
01	14105 X	12853	-0-	-1252	-0-	12829	2	24	9	N	22	56	1	158		
02	13195 X	12228	-0-	-967	-0-	12214	2	14	9	N	13			171		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL	DEPTH	12839	PERF.12974	-	17217
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		5640 X	5549	-0-	-91	-0-	5392 2	157 9	N	143				291				
10		5828 X	5554	-0-	-274	-0-	5401 2	153 9	N	139	174	1		256				
11		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5589 2	144 9	N	131	184	1		203				
12		5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5428 2	151 9	N	137	185	1		155				
01		5797 X	5704	-0-	-93	-0-	5570 2	134 9	N	122				277				
02		5539 X	5119	-0-	-420	-0-	4988 2	131 9	N	119	185	1		211				

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12671	-	16669
09	DLQ	G-10	3869	-0-	3869	16316	3706 2	163 9	Y	148	190	1		213				
10		20190 X	3874	-0-	-16316	-0-	3706 2	168 9	Y	153	192	1		174				
11		4080 X	3761	-0-	-319	-0-	3579 2	182 9	Y	165	192	1		147				
12		4216 X	3819	-0-	-397	-0-	3639 2	180 9	Y	164				311				
01		4185 X	3330	-0-	-855	-0-	3140 2	190 9	Y	173	193	1		291				
02		3741 X	2930	-0-	-811	-0-	2748 2	182 9	Y	165	192	1		264				

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	13008	PERF.13440	-	17451
09		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3543 2	69 9	N	63	10	1		153				
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	18	36	1		135				
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	69	6	1		198				
12		4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3364 2	139 9	N	126	197	1		127				
01		4371 X	3565	-0-	-806	-0-	3436 2	129 9	N	117	25	1		219				
02		3480 X	3072	-0-	-408	-0-	2965 2	107 9	N	97	16	1		300				

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL	DEPTH	13186	PERF.13740	-	17479
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012													TOTAL	DEPTH	13078	PERF.13426	-	17346
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012													TOTAL	DEPTH	13007	PERF.13561	-	17221
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL	DEPTH	12990	PERF.13428	-	17413
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011													TOTAL	DEPTH	14123	PERF.14463	-	18379
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
09		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5964	2	31	9	N	28				199		
10		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5788	2	64	9	N	58	167	1		90		
11		5400 X	4259	-0-	-1141	-0-	4207	2	52	9	N	47				137		
12		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6484	2	43	9	N	39				176		
01		5580 X	4799	-0-	-781	-0-	4773	2	26	9	N	24	191	1		9		
02		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5670	2	88	9	N	80				89		

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011													TOTAL	DEPTH	12956	PERF.13285	-	17382
09		20078 X	20078	-0-	-0-	-0-	19706	2	372	9	N	338	200	1		504		
10		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	6886	2	254	9	N	231	405	1		330		
11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3662	2	175	9	N	159	196	1		293		
12		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7168	2	383	9	N	348	194	1		447		
01		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7300	2	406	9	N	369	404	1		412		
*02		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	9943	2	268	9	N	244	198	1		458		

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL	DEPTH	12699	PERF.13430	-	17121
09		37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	37397	2	281	9	N	255	197	1		317		
10		22614 X	22614	-0-	-0-	-0-	22303	2	311	9	N	283	413	1		187		
11		15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	15327	2	272	9	N	247	10	1		424		
12		17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	17539	2	320	9	N	291	406	1		309		
01		17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	17291	2	407	9	N	370	243	1		436		
*02		13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13401	2	349	9	N	317	229	1		524		

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL	DEPTH	12945	PERF.13060	-	17373
09		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8124	2	160	9	N	145	189	1		468		
10		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9763	2	193	9	N	175	185	1		458		
11		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10642	2	198	9	N	180	304	1		334		
12		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10512	2	210	9	N	191				525		
01		11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	10899	2	202	9	N	184	192	1		517		
*02		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8484	2	224	9	N	204	358	1		363		

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL	DEPTH	10715	PERF.10760	-	15101
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2766	2	234	9	N	213	359	1		266		
10		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4083	2	224	9	N	204	177	1		293		
11		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3779	2	190	9	N	173				466		
12		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3253	2	194	9	N	176	361	1		281		
01		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2334	2	133	9	N	121	179	1		223		
*02		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1956	2	158	9	N	144				367		

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	13013	PERF.13535	-	17668
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL	DEPTH	13014	PERF.13435	-	17729
09		7290 X	7241	-0-	-49	-0-	7149	2	92	9	N	84	7	1		414		
10		9486 X	7384	-0-	-2102	-0-	7338	2	46	9	N	42	212	1		244		
11		9180 X	5668	-0-	-3512	-0-	5637	2	31	9	N	28	5	1		267		
12		9486 X	5513	-0-	-3973	-0-	5473	2	40	9	N	36	4	1		299		
01		8091 X	7808	-0-	-283	-0-	7668	2	140	9	N	127	27	1		399		
02		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8351	2	98	9	N	89	4	1		484		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	-0-	16234	2	87	9	N	79	11	1				393
10		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	-0-	7899	2	76	9	N	69	411	1				51
11		16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	-0-	16750	2	80	9	N	73	6	1				118
12		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	2	68	9	N	62	7	1				173
01		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	-0-	5478	2	97	9	N	88	31	1				230
02		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	-0-	7145	2	131	9	N	119	27	1				322

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH 12701		PERF.13226 - 17522				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH 13196		PERF.13240 - 17578				
09		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	2687	2	124	9	N	113	187	1				107
10		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	2	129	9	N	117						224
11		2880 X	2787	-0-	-93	-0-	-0-	2660	2	127	9	N	115	179	1				160
12		2976 X	2802	-0-	-174	-0-	-0-	2663	2	139	9	N	126	181	1				105
01		3007 X	2739	-0-	-268	-0-	-0-	2617	2	122	9	N	111						216
02		2813 X	1696	-0-	-1117	-0-	-0-	1575	2	121	9	N	110	179	1				147

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH 13165		PERF.13278 - 17406				
09		4230 X	4014	-0-	-216	-0-	-0-	3848	2	166	9	N	151						247
10		4309 X	4213	-0-	-96	-0-	-0-	4063	2	150	9	N	136	189	1				194
11		4140 X	4076	-0-	-64	-0-	-0-	3908	2	168	9	N	153	200	1				147
12		4278 X	4043	-0-	-235	-0-	-0-	3919	2	124	9	N	113						260
01		4278 X	4008	-0-	-270	-0-	-0-	3866	2	142	9	N	129	184	1				205
02		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	-0-	4523	2	133	9	N	121	189	1				137

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012													TOTAL DEPTH 13049		PERF.13548 - 17569				
09		35040 X	35040	-0-	-0-	-0-	-0-	34697	2	343	9	N	312	219	1				385
10		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	-0-	8634	2	315	9	N	286	460	1				211
11		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	-0-	11715	2	311	9	N	283	213	1				281
12		14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	-0-	14381	2	315	9	N	286	211	1				356
01		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	-0-	5703	2	301	9	N	274	266	1				364
*02		14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	-0-	14468	2	473	9	N	430	278	1				516

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH 13421		PERF.13439 - 17864				
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH 12494		PERF.12874 - 16717				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL	DEPTH	12859	PERF.12950	- 17643
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6632	2	149	9	N	135	179	1	320		
10		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7092	2	163	9	N	148	184	1	284		
11		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7959	2	231	9	N	210	190	1	304		
12		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9362	2	255	9	N	232	182	1	354		
01		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	5919	2	211	9	N	192			546		
*02		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2888	2	196	9	N	178	184	1	540		

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012													TOTAL	DEPTH	13097	PERF.13497	- 17768
09		6030 X	5483	-0-	-547	-0-	5349	2	134	9	N	122	185	1	358		
10		6231 X	3061	-0-	-3170	-0-	2930	2	131	9	N	119	194	1	283		
11		6060 X	5659	-0-	-401	-0-	5506	2	153	9	N	139	193	1	229		
12		6262 X	4921	-0-	-1341	-0-	4744	2	177	9	N	161	192	1	198		
01		6262 X	3502	-0-	-2760	-0-	3362	2	140	9	N	127			325		
02		5481 X	4463	-0-	-1018	-0-	4334	2	129	9	N	117	193	1	249		

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL	DEPTH	12720	PERF.12740	- 17540
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012													TOTAL	DEPTH	12711	PERF.13149	- 17245
09		5460 X	233	-0-	-5227	-0-	233	2			N	-0-			129		
10		713 X	138	-0-	-575	-0-	131	2	7	9	N	6	1	1	134		
11		810 X	412	-0-	-398	-0-	360	2	52	9	N	47	3	1	178		
12		837 X	399	-0-	-438	-0-	266	2	133	9	N	121	4	1	295		
01		837 X	653	-0-	-184	-0-	589	2	64	9	N	58	205	1	148		
02		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1075	2	15	9	N	14	8	1	154		

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012													TOTAL	DEPTH	12677	PERF.12825	- 17533
09		14790 X	13377	-0-	-1413	-0-	13241	2	136	9	N	124			234		
10		15283 X	11038	-0-	-4245	-0-	10925	2	113	9	N	103	183	1	154		
11		14790 X	12031	-0-	-2759	-0-	11841	2	190	9	N	173			327		
12		15283 X	12665	-0-	-2618	-0-	12548	2	117	9	N	106	185	1	248		
01		15283 X	12650	-0-	-2633	-0-	12470	2	180	9	N	164	190	1	222		
02		12934 X	11759	-0-	-1175	-0-	11705	2	54	9	N	49			271		

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012													TOTAL	DEPTH	13040	PERF.13437	- 17601
09		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9157	2	158	9	N	144	16	1	223		
10		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8330	2	173	9	N	157	239	1	141		
11		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	8178	2	168	9	N	153	59	1	235		
12		7905 X	6710	-0-	-1195	-0-	6583	2	127	9	N	115	194	1	156		
01		7905 X	7801	-0-	-104	-0-	7636	2	165	9	N	150	245	1	61		
02		7395 X	7254	-0-	-141	-0-	7061	2	193	9	N	175	49	1	187		

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013													TOTAL	DEPTH	12557	PERF.12918	- 17746
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013													TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012													TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013													TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499	
09	3000	N	4223	-0-	1223	1223	4055	2	168	9	N	153	191	1		202	
10	3100	N	3088	-0-	-12	1211	2993	2	95	9	N	86				288	
11	2469	N	1258	-0-	-1211	-0-	1258	2			N	-0-				288	
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-				288	
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				288	
*02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1082	2	81	9	N	74	192	1		170	
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	12030	X	31	-0-	-11999	-0-	31	2			N	-0-	17	1		279	
10	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	14959	2	210	9	N	191	219	1		251	
11	12030	X	10089	-0-	-1941	-0-	9893	2	196	9	N	178	28	1		401	
12	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	8718	2	327	9	N	297	224	1		474	
01	12431	X	6649	-0-	-5782	-0-	6463	2	186	9	N	169	87	1		556	
02	11629	X	6203	-0-	-5426	-0-	6147	2	56	9	N	51	198	1		409	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	18481	2	123	9	N	112	11	1		339	
10		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7827	2	81	9	N	74	205	1		208	
11		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9579	2	112	9	N	102	9	1		301	
12		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8201	2	157	9	N	143	13	1		431	
01		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7692	2	219	9	N	199	285	1		345	
*02		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	7895	2	303	9	N	275	282	1		338	

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	16920	2	202	9	N	184	403	1		260	
10		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8594	2	188	9	N	171	77	1		354	
11		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8432	2	218	9	N	198	214	1		338	
12		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8486	2	161	9	N	146	22	1		462	
01		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5150	2	255	9	N	232	260	1		434	
02		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6123	2	162	9	N	147	223	1		358	

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315	

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404																	
09		4020 X	3846	-0-	-174	-0-	3837	2	9	9	N	8				151	
10		4433 X	3226	-0-	-1207	-0-	3193	2	33	9	N	30				181	
11		4290 X	2286	-0-	-2004	-0-	2274	2	12	9	N	11				192	
12		4433 X	1317	-0-	-3116	-0-	1311	2	6	9	N	5				197	
01		4433 X	351	-0-	-4082	-0-	347	2	4	9	N	4				201	
02		3712 X	549	-0-	-3163	-0-	448	2	101	9	N	92	202	1		91	

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529																	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469																	
09		6300 X	5751	-0-	-549	-0-	5661	2	90	9	N	82				292	
10		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7190	2	140	9	N	127	183	1		236	
11		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6159	2	139	9	N	126				362	
12		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5887	2	94	9	N	85	254	1		193	
01		7316 X	6297	-0-	-1019	-0-	6201	2	96	9	N	87				280	
02		6844 X	5271	-0-	-1573	-0-	5143	2	128	9	N	116	188	1		208	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL	DEPTH	13029	PERF.13850	-	19124
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		7080 X	5136	-0-	-1944	-0-	4991	2	145	9	N	132	189	1		112		
10		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7266	2	139	9	N	126				238		
11		7080 X	6630	-0-	-450	-0-	6484	2	146	9	N	133	187	1		184		
12		7068 X	6762	-0-	-306	-0-	6618	2	144	9	N	131				315		
01		7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7236	2	162	9	N	147	192	1		270		
02		6931 X	6118	-0-	-813	-0-	6033	2	85	9	N	77				347		

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12698	-	17284
09		13140 X	11758	-0-	-1382	-0-	11758	2			N	-0-				232		
10		13113 X	12670	-0-	-443	-0-	12668	2	2	9	N	2				234		
11		13560 X	11760	-0-	-1800	-0-	11607	2	153	9	N	139				373		
12		14012 X	12317	-0-	-1695	-0-	12143	2	174	9	N	158	188	1		343		
01		14012 X	10962	-0-	-3050	-0-	10827	2	135	9	N	123	193	1		273		
02		11861 X	11019	-0-	-842	-0-	10823	2	196	9	N	178	187	1		264		

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013													TOTAL	DEPTH	12681	PERF.12960	-	20127
09		12780 X	12226	-0-	-554	-0-	12082	2	144	9	N	131	181	1		123		
10		13206 X	8824	-0-	-4382	-0-	8686	2	138	9	N	125				248		
11		13260 X	11028	-0-	-2232	-0-	10887	2	141	9	N	128	180	1		196		
12		13702 X	9685	-0-	-4017	-0-	9551	2	134	9	N	122	185	1		133		
01		13702 X	10638	-0-	-3064	-0-	10510	2	128	9	N	116				249		
02		11832 X	10965	-0-	-867	-0-	10785	2	180	9	N	164	188	1		225		

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13270	-	18152
09		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3844	2	75	9	N	68				405		
10		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3650	2	102	9	N	93	189	1		309		
11		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3972	2	86	9	N	78				387		
12		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4329	2	106	9	N	96	70	1		413		
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3680	2	111	9	N	101	175	1		339		
*02		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3562	2	73	9	N	66	181	1		224		

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL	DEPTH	13379	PERF.13976	-	18828
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13357	-	18225
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL	DEPTH	13312	PERF.13721	-	13991
09		25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25562	2	285	9	N	259	340	1		396		
10		13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13662	2	253	9	N	230	451	1		175		
11		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12670	2	243	9	N	221	21	1		375		
12		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13158	2	251	9	N	228	20	1		583		
01		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	15390	2	253	9	N	230	467	1		346		
*02		14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	13817	2	222	9	N	202	55	1		493		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
ATHERTON 69													WELL #: 32H		RRCID -> 274426	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 13175	PERF.13619	- 18517
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5870	2	133	9	N	121				255			
10		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6186	2	128	9	N	116	194	1		177			
11		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6030	2	119	9	N	108	199	1		86			
12		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6375	2	128	9	N	116				202			
01		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5957	2	147	9	N	134	186	1		150			
02		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6082	2	145	9	N	132	178	1		104			

ATHERTON 69													WELL #: 31H		RRCID -> 274428	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 12875	PERF.13420	- 18295
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120			
10		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				120			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120			

DAVIS 64													WELL #: 12SL		RRCID -> 274505	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 13395	PERF.14250	- 19019
09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4957	2	61	9	N	55				241			
10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4769	2	99	9	N	90				331			
11		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4254	2	198	9	N	180	358	1		153			
12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3545	2	68	9	N	62				215			
01		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4066	2	39	9	N	35				250			
*02		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8177	2	378	9	N	344	180	1		414			

DAVIS 64 SL													WELL #: 15H		RRCID -> 274604	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 12865	PERF.13630	- 18354
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

STILES RANCH 23													WELL #: 20H		RRCID -> 275139	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 12664	PERF.13410	- 17867
09		6420 X	5336	-0-	-1084	-0-	5203	2	133	9	N	121	182	1		349			
10		6634 X	4522	-0-	-2112	-0-	4401	2	121	9	N	110	188	1		271			
11		6420 X	5683	-0-	-737	-0-	5548	2	135	9	N	123	200	1		194			
12		6293 X	5290	-0-	-1003	-0-	5139	2	151	9	N	137				331			
01		6138 X	5392	-0-	-746	-0-	5291	2	101	9	N	92	179	1		244			
02		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5775	2	151	9	N	137				381			

DAVIS 65 SL													WELL #: 30H		RRCID -> 275143	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 13338	PERF.13569	- 18174
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

DAVIS 65 SL													WELL #: 28H		RRCID -> 275145	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 13142	PERF.13095	- 17817
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
DAVIS 65													WELL #: 26SL RRCID -> 275154		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13020 - 17507	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
09		25425 X	25425	-0-	-0-	-0-	24852	2	573	9	N	521	187	1		752				
10		24611 X	24611	-0-	-0-	-0-	24136	2	475	9	N	432	565	1		619				
11		27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	27060	2	532	9	N	484	197	1		906				
12		27273 X	27273	-0-	-0-	-0-	26667	2	606	9	N	551	840	1		617				
01		25513 X	25513	-0-	-0-	-0-	24960	2	553	9	N	503	549	1		571				
*02		26318 X	26318	-0-	-0-	-0-	25876	2	442	9	N	402	364	1		609				

DAVIS 64													WELL #: 19H RRCID -> 275157		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 13162		PERF.13608 - 18426	
09		7260 X	6535	-0-	-725	-0-	6432	2	103	9	N	94				151				
10		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6904	2	90	9	N	82				233				
11		7890 X	6751	-0-	-1139	-0-	6630	2	121	9	N	110	189	1		154				
12		8153 X	6928	-0-	-1225	-0-	6825	2	103	9	N	94				248				
01		8153 X	3736	-0-	-4417	-0-	3697	2	39	9	N	35	191	1		92				
02		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7119	2	117	9	N	106				198				

DAVIS 64													WELL #: 17H RRCID -> 275160		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13514 - 18230	
09		2670 X	2154	-0-	-516	-0-	2150	2	4	9	N	4	112	1		72				
10		2542 X	2483	-0-	-59	-0-	2460	2	23	9	N	21				93				
11		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2335	2	29	9	N	26				119				
12		2232 X	2104	-0-	-128	-0-	2081	2	23	9	N	21				140				
01		2480 X	2177	-0-	-303	-0-	2146	2	31	9	N	28				168				
02		2320 X	2300	-0-	-20	-0-	2260	2	40	9	N	36				204				

DAVIS 65 SL													WELL #: 16H RRCID -> 275322		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13080		PERF.13120 - 17686	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

STILES RANCH 23													WELL #: 15H RRCID -> 275335		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12905 - 17128	
09		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4936	2	136	9	N	124				242				
10		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	6972	2	155	9	N	141	191	1		192				
11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6333	2	158	9	N	144				336				
12		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5836	2	156	9	N	142	185	1		293				
01		7130 X	6455	-0-	-675	-0-	6328	2	127	9	N	115	191	1		217				
02		6670 X	5722	-0-	-948	-0-	5582	2	140	9	N	127				344				

ARMSTRONG													WELL #: 2006H RRCID -> 275384		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 13045		PERF.13449 - 18412	
09		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11951	2	52	9	N	47				265				
10		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6375	2	50	9	N	45				310				
11		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6772	2	100	9	N	91	190	1		211				
12		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7169	2	144	9	N	131	175	1		167				
01		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6194	2	25	9	N	23				190				
02		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6225	2	64	9	N	58				248				

BRYANT 21													WELL #: 19H RRCID -> 275388		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 12792		PERF.13021 - 17333	
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1534	2	30	9	N	27				245				
10		1674 N	1110	-0-	-564	-0-	1100	2	10	9	N	9	188	1		66				
11		1440 N	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-				66				
12		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-				N	-0-				66				
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				N	-0-				66				
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1313	2	22	9	N	20				86				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013												TOTAL DEPTH	13106	PERF.13470	- 18282		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013												TOTAL DEPTH	12686	PERF.13068	- 17150		
09	3990	X	3746	-0-	-244	-0-	3661	2	85	9	N	77					278
10	4061	X	3263	-0-	-798	-0-	3196	2	67	9	N	61	193	1			146
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3899	2	121	9	N	110					256
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3876	2	95	9	N	86	194	1			148
01	3875	X	3539	-0-	-336	-0-	3521	2	18	9	N	16					164
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4053	2	108	9	N	98					262

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014												TOTAL DEPTH	13014	PERF.13203	- 17522		
09	7590	X	5748	-0-	-1842	-0-	5637	2	111	9	N	101					198
10	7843	X	6183	-0-	-1660	-0-	6065	2	118	9	N	107	190	1			115
11	7320	X	6147	-0-	-1173	-0-	6029	2	118	9	N	107					222
12	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6067	2	125	9	N	114	187	1			149
01	6355	X	2128	-0-	-4227	-0-	2096	2	32	9	N	29					178
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7195	2	161	9	N	146	182	1			142

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014												TOTAL DEPTH	12875	PERF.13245	- 17664		
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15028	2	48	9	N	44					200
10	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	11477	2	10	9	N	9					209
11	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10633	2	65	9	N	59					268
12	14229	X	9821	-0-	-4408	-0-	9764	2	57	9	N	52	192	1			128
01	14229	X	10372	-0-	-3857	-0-	10225	2	147	9	N	134					262
02	13311	X	9193	-0-	-4118	-0-	9032	2	161	9	N	146					408

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014												TOTAL DEPTH	12790	PERF.12974	- 17335		
09	7980	X	7731	-0-	-249	-0-	7667	2	64	9	N	58	194	1			153
10	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	7691	2	50	9	N	45					198
11	7950	X	7559	-0-	-391	-0-	7544	2	15	9	N	14					212
12	8215	X	6615	-0-	-1600	-0-	6543	2	72	9	N	65					277
01	8215	X	6759	-0-	-1456	-0-	6681	2	78	9	N	71	185	1			163
02	7482	X	6307	-0-	-1175	-0-	6257	2	50	9	N	45					208

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014												TOTAL DEPTH	13279	PERF.13469	- 18106		
09	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5239	2	127	9	N	115					394
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5677	2	144	9	N	131	391	1			134
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5454	2	102	9	N	93					227
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5661	2	94	9	N	85					312
01	5704	X	4565	-0-	-1139	-0-	4468	2	97	9	N	88	185	1			215
02	5336	X	5322	-0-	-14	-0-	5220	2	102	9	N	93					308

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014												TOTAL DEPTH	13300	PERF.	0 - 18349		
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998																	
09	49248	X	49248	-0-	-0-	-0-	48944	2	304	9	N	276	215	1			468
10	32628	X	32628	-0-	-0-	-0-	32297	2	331	9	N	301	260	1			509
11	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	27334	2	426	9	N	387	215	1			681
12	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24278	2	317	9	N	288	587	1			382
01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	8665	2	472	9	N	429	282	1			529
*02	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22204	2	403	9	N	366	473	1			422

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707																	
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363																	
09	16830	X	15880	-0-	-950	-0-	15624	2	256	9	N	233	202	1			230
10	17391	X	15661	-0-	-1730	-0-	15407	2	254	9	N	231	199	1			262
11	16440	X	15869	-0-	-571	-0-	15625	2	244	9	N	222	382	1			102
12	16926	X	16353	-0-	-573	-0-	16082	2	271	9	N	246	187	1			161
01	16802	X	16154	-0-	-648	-0-	15842	2	312	9	N	284	189	1			256
02	15341	X	14991	-0-	-350	-0-	14741	2	250	9	N	227	373	1			110

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799																	
09	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	2852	2	44	9	N	40	188	1			91
10	3193	X	2469	-0-	-724	-0-	2449	2	20	9	N	18					109
11	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2951	2	40	9	N	36					145
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3558	2	48	9	N	44	103	1			86
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3286	2	63	9	N	57					143
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3223	2	53	9	N	48					191

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877																	
09	6720	X	5893	-0-	-827	-0-	5826	2	67	9	N	61	150	1			47
10	6758	X	6060	-0-	-698	-0-	5980	2	80	9	N	73					120
11	6420	X	5808	-0-	-612	-0-	5600	2	208	9	N	189	194	1			115
12	6200	X	5682	-0-	-518	-0-	5474	2	208	9	N	189	191	1			113
01	6076	X	4707	-0-	-1369	-0-	4527	2	180	9	N	164	191	1			86
02	5684	X	5145	-0-	-539	-0-	4954	2	191	9	N	174					260

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015													TOTAL DEPTH	12948	PERF.13433	- 16958
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19		

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012													TOTAL DEPTH	430	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015													TOTAL DEPTH	13551	PERF.13917	- 18000
09	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5057	2	193	9	N	175	192	1	276	
10	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	5116	2	125	9	N	114	192	1	198	
11	5760	X	5124	-0-	-636	-0-	4902	2	222	9	N	202			400	
12	5797	X	5194	-0-	-603	-0-	4978	2	216	9	N	196	384	1	212	
01	5766	X	3644	-0-	-2122	-0-	3503	2	141	9	N	128			340	
02	5075	X	5069	-0-	-6	-0-	4896	2	173	9	N	157	385	1	112	

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12879	PERF.13380	- 17705
09	8130	X	8028	-0-	-102	-0-	7817	2	211	9	N	192	190	1	106	
10	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9620	2	193	9	N	175			281	
11	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13296	2	174	9	N	158	192	1	247	
12	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13690	2	208	9	N	189	187	1	249	
01	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10406	2	157	9	N	143	193	1	199	
02	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12337	2	133	9	N	121	193	1	127	

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12999	PERF.12569	- 17641
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016													TOTAL DEPTH	13430	PERF.13695	- 18199
09	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14595	2	103	9	N	94	223	1	138	
10	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11063	2	171	9	N	155			293	
11	10650	X	9817	-0-	-833	-0-	9687	2	130	9	N	118			411	
12	11005	X	9751	-0-	-1254	-0-	9635	2	116	9	N	105	193	1	323	
01	11005	X	9013	-0-	-1992	-0-	8857	2	156	9	N	142	193	1	272	
02	10295	X	9469	-0-	-826	-0-	9336	2	133	9	N	121	165	1	228	

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017													TOTAL DEPTH	13714	PERF.14240	- 19457
09	17640	X	12950	-0-	-4690	-0-	12881	2	69	9	N	63			213	
10	17732	X	14255	-0-	-3477	-0-	14214	2	41	9	N	37			250	
11	15480	X	13173	-0-	-2307	-0-	13019	2	154	9	N	140	193	1	197	
12	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	16331	2	323	9	N	294	193	1	298	
01	15717	X	14434	-0-	-1283	-0-	14227	2	207	9	N	188	389	1	97	
02	13340	X	12976	-0-	-364	-0-	12779	2	197	9	N	179	193	1	83	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016													TOTAL	DEPTH	12360	PERF.12742	- 17588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		14880 X	13652	-0-	-1228	-0-	13535	2	117	9	N	106	184	1		99	
10		15376 X	13718	-0-	-1658	-0-	13553	2	165	9	N	150				249	
11		14400 X	13074	-0-	-1326	-0-	12921	2	153	9	N	139	192	1		196	
12		14508 X	13305	-0-	-1203	-0-	13147	2	158	9	N	144	192	1		148	
01		14105 X	13429	-0-	-676	-0-	13289	2	140	9	N	127				275	
02		13195 X	11956	-0-	-1239	-0-	11814	2	142	9	N	129	192	1		212	

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016													TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12892	- 17347
09		15960 X	13702	-0-	-2258	-0-	13545	2	157	9	N	143	378	1		206	
10		16492 X	13742	-0-	-2750	-0-	13567	2	175	9	N	159				365	
11		14730 X	13261	-0-	-1469	-0-	13077	2	184	9	N	167	187	1		345	
12		15221 X	13491	-0-	-1730	-0-	13302	2	189	9	N	172	180	1		337	
01		14415 X	12877	-0-	-1538	-0-	12714	2	163	9	N	148				485	
02		13253 X	12023	-0-	-1230	-0-	11867	2	156	9	N	142	192	1		435	

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017													TOTAL	DEPTH	12399	PERF.13006	- 17706
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40	

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018													TOTAL	DEPTH	12930	PERF.13175	- 20091
09		22980 X	20103	-0-	-2877	-0-	19770	2	333	9	N	303	186	1		304	
10		22537 X	20677	-0-	-1860	-0-	20319	2	358	9	N	325	392	1		237	
11		21450 X	19478	-0-	-1972	-0-	19135	2	343	9	N	312	382	1		167	
12		22165 X	19372	-0-	-2793	-0-	19020	2	352	9	N	320	182	1		305	
01		21731 X	18566	-0-	-3165	-0-	18194	2	372	9	N	338	364	1		279	
02		19430 X	17207	-0-	-2223	-0-	16879	2	328	9	N	298	375	1		202	

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13215	- 20621
09		22530 X	1503	-0-	-21027	-0-	1500	2	3	9	N	3				93	
10		18414 X	11815	-0-	-6599	-0-	11664	2	151	9	N	137				230	
11		27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27054	2	352	9	N	320	189	1		361	
12		25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	25516	2	350	9	N	318	385	1		294	
01		24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	23949	2	352	9	N	320	379	1		235	
02		26506 X	22262	-0-	-4244	-0-	21972	2	290	9	N	264	193	1		306	

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018													TOTAL	DEPTH	13061	PERF.14050	- 18376
09		12180 X	11433	-0-	-747	-0-	11289	2	144	9	N	131	192	1		194	
10		12462 X	11689	-0-	-773	-0-	11538	2	151	9	N	137	243	1		88	
11		11940 X	11168	-0-	-772	-0-	11015	2	153	9	N	139				227	
12		12245 X	11415	-0-	-830	-0-	11263	2	152	9	N	138	192	1		173	
01		12090 X	10056	-0-	-2034	-0-	9895	2	161	9	N	146				319	
02		11049 X	10582	-0-	-467	-0-	10439	2	143	9	N	130	191	1		258	

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13175	- 17505
09		13230 X	11296	-0-	-1934	-0-	11113	2	183	9	N	166	188	1		76	
10		12803 X	12065	-0-	-738	-0-	11870	2	195	9	N	177				253	
11		12300 X	11414	-0-	-886	-0-	11230	2	184	9	N	167	193	1		227	
12		12431 X	11379	-0-	-1052	-0-	11190	2	189	9	N	172	171	1		228	
01		12214 X	10239	-0-	-1975	-0-	10139	2	100	9	N	91	187	1		132	
02		11281 X	10623	-0-	-658	-0-	10479	2	144	9	N	131				263	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12893	PERF.13325	-	17645
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		14730 X	12279	-0-	-2451	-0-	12072	2	207	9	N	188	184	1		234		
10		14942 X	13151	-0-	-1791	-0-	12895	2	256	9	N	233	188	1		279		
11		14040 X	12538	-0-	-1502	-0-	12303	2	235	9	N	214	195	1		298		
12		13950 X	12558	-0-	-1392	-0-	12314	2	244	9	N	222	387	1		133		
01		13454 X	11923	-0-	-1531	-0-	11717	2	206	9	N	187	182	1		138		
02		12296 X	11458	-0-	-838	-0-	11231	2	227	9	N	206	187	1		157		

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017													TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12775	-	17727
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90		

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018													TOTAL	DEPTH	12772	PERF.13255	-	23457
09		20700 X	19390	-0-	-1310	-0-	18979	2	411	9	N	374	375	1		69		
10		21080 X	19769	-0-	-1311	-0-	19348	2	421	9	N	383	385	1		67		
11		19950 X	18644	-0-	-1306	-0-	18261	2	383	9	N	348	193	1		222		
12		20150 X	19145	-0-	-1005	-0-	18762	2	383	9	N	348	387	1		183		
01		20026 X	15895	-0-	-4131	-0-	15618	2	277	9	N	252	193	1		242		
02		18734 X	18194	-0-	-540	-0-	18171	2	23	9	N	21	193	1		70		

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016													TOTAL	DEPTH	12966	PERF.13207	-	17492
09		27590 X	27590	-0-	-0-	-0-	27369	2	221	9	N	201	192	1		254		
10		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13360	2	231	9	N	210	385	1		79		
11		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12107	2	216	9	N	196				275		
12		12958 X	12535	-0-	-423	-0-	12287	2	248	9	N	225	193	1		307		
01		12958 X	11337	-0-	-1621	-0-	10993	2	344	9	N	313	193	1		427		
02		12122 X	11471	-0-	-651	-0-	11291	2	180	9	N	164	192	1		399		

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017													TOTAL	DEPTH	12541	PERF.12960	-	17473
09		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2348	2	178	9	N	162	189	1		40		
10		3224 X	2495	-0-	-729	-0-	2344	2	151	9	N	137				177		
11		3330 X	2377	-0-	-953	-0-	2253	2	124	9	N	113	191	1		99		
12		3441 X	2123	-0-	-1318	-0-	2058	2	65	9	N	59				158		
01		3441 X	1334	-0-	-2107	-0-	1293	2	41	9	N	37	177	1		18		
02		2436 X	940	-0-	-1496	-0-	914	2	26	9	N	24				42		

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017													TOTAL	DEPTH	12606	PERF.13040	-	18487
09		9600 X	2833	-0-	-6767	-0-	2471	2	362	9	N	329	381	1		131		
10		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4584	2	557	9	N	506	384	1		253		
11		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3242	2	396	9	N	360	384	1		229		
12		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3863	2	452	9	N	411	373	1		267		
01		5146 X	4819	-0-	-327	-0-	4453	2	366	9	N	333	370	1		230		
02		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	4773	2	596	9	N	542	384	1		388		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.										950639							
ARMSTRONG										WELL #: 2020	RRCID -> 210628	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12764	- 13784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						60

ARMSTRONG										WELL #: 3020	RRCID -> 217303	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12733	- 13885		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						132

ARMSTRONG										WELL #: 4020	RRCID -> 218380	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 13960	PERF.12656	- 13865		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						447
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						447
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						447
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						447
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						447
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						447

ARMSTRONG										WELL #: 1120	RRCID -> 256732	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12800	- 13567		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						43

STILES RANCH (MORROW)										86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC										101619							
DAVIS										WELL #: 3064	RRCID -> 119171	COMPL. DATE 08/25/1985	TOTAL DEPTH 17798	PERF.17279	- 17541		
09	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	14	1	3979	2	Y	-0-					-0-
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3848	-0-	-82	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	2	1	3485	2	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3707	-0-	-150	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
DAVIS, E. T.										WELL #: 1065	RRCID -> 085571	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 18370	PERF.17329	- 17466		
09	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2524	2	7	9	N	6					6
02	2871	X	2393	-0-	-478	-0-	2393	2			N	-0-					6

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
STILES 4		WELL #:		1A	RRCID ->	077330	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	17235	PERF.16738 - 16846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 68		WELL #:		8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.17160 - 17884			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	276599	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	18769	PERF. 4215 - 5900			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES SERVICES LLC		WELL #:		821799	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF. 4806 - 6053			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.17422 - 17689			
09	9780 X	9334	-0-	-446	-0-	9334	2			N	-0-			74
10	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9561	2	9	9	N	8			82
11	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12077	2	26	9	N	24			106
12	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	11221	2	18	9	N	16			122
01	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	11049	2	11	9	N	10			132
02	11484 X	10097	-0-	-1387	-0-	10090	2	7	9	N	6			138

BRITT		WELL #:		7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
BRITT 27		WELL #:		3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PURYEAR		WELL #:		4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820	
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-		54
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		54
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		54
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		54
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		54
*02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-		54

MORRISON		WELL #:		4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)		86127 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043										
DAVIS, G.C.		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800	
09	6420	5486	-0-	-934	-0-	576	1	4910	2	N	-0-	307
10	6045 #	5453	-0-	-592	-0-	595	1	4858	2	N	-0-	307
11	5940 #	5404	-0-	-536	-0-	520	1	4884	2	N	-0-	307
12	6045 #	5607	-0-	-438	-0-	594	1	5013	2	N	-0-	124
01	5704 #	5046	-0-	-658	-0-	357	1	4689	2	N	-0-	124
02	5307 #	550	-0-	-4757	-0-	550	1			N	-0-	124

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948	
09	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	-0-
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-	-0-
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	51	1	387	2	N	-0-	-0-

STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	022730	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3297 - 3523	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATFORD (CISCO LIME)			//CONT.//	86494 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
BATTON OIL & GAS, LLC			//CONT.//	056384								
STRATFORD GAS UNIT #7			WELL #:	1	RRCID ->	022731	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3306 - 3462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE)				86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
HABANERO			WELL #:	1027	RRCID ->	229371	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1690 - 1701
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2	N	-0-			-0-
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
*01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313								
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	191274	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	1744	PERF.	1700 - 1744
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCBRYDE FARM, LTD.			WELL #:	1079	RRCID ->	195392	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705	PERF.	1666 - 1705
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WCL & C "60"			WELL #:	1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF.	1672 - 1720
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WCL & C "44"			WELL #:	1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676 - 1741
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
EQV OPERATING LLC		101634											
INGLE		WELL #: 1		RRCID -> 100601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9297 - 9305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
STEWART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 087885		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 9154 - 9162			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49	

STUART RANCH -B-		WELL #: 8		RRCID -> 092068		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 9114 - 9147			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		86800 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		040205				49B							
WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 120388		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8924 - 8929			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
STUART RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 110132		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 9030			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TANNER (LOWER MORROW)		88313 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BE ANADARKO II, LLC		100676											
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 171592		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 7881 - 7892			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TANNER (LOWER MORROW) //CONT.// 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

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

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

09	1560 N	1445	-0-	-115	B	-0-	1435	2	10	9	N	9					185
10	1612 N	1530	-0-	-82	B	-0-	1528	2	2	9	N	2					187
11	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1773	2	13	9	N	12	164	1			35
12	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1982	2	6	9	N	5					40
01	1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1779	2	2	9	N	2					42
02	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1746	2	22	9	N	20					62

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

09	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851							
HART, H. B.		WELL #:	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072 - 4878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1750	-0-	-17 B	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1326	-0-	-379 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450 - 3450

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAVENER, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995 3	N	-0-		-0-
11	840 N	342	-0-	-498 B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LIEB, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	364	-0-	-806 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	153	-0-	-932 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SPIVEY -165-		WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
10	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
11	780 N	674	-0-	-106 B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851							
PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1522	-0-	-28 B	-0-	1522 3	N	-0-		-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS		WELL #:	1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	957 N	NO RPT	-0-	-957 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KIMMIE		WELL #:	1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	856	-0-	-570 B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	257	-0-	-913 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
12	992 N	266	-0-	-726 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SEALY-SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
10	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804 3	N	-0-		-0-
11	810 N	428	-0-	-382 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	806 N	127	-0-	-679 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851								
MCCLOY		WELL #:	2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 - 3146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-		216	3	N	-0-
10	1209 N	303	-0-	-906	B	-0-		303	3	N	-0-
11	600 N	92	-0-	-508	B	-0-		92	3	N	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOLT, EVA		WELL #:	2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3027 - 3146
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-		498	3	N	-0-
10	558 N	492	-0-	-66	B	-0-		492	3	N	-0-
11	480 N	450	-0-	-30	B	-0-		450	3	N	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SPIVEY		WELL #:	4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3086 - 3144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-		846	3	N	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-		901	3	N	-0-
11	840 N	837	-0-	-3	B	-0-		837	3	N	-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-				N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RATTLESNAKE		WELL #:	1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-		1166	3	N	-0-
10	1240 N	1189	-0-	-51	B	-0-		1189	3	N	-0-
11	1200 N	1179	-0-	-21	B	-0-		1179	3	N	-0-
12	1209 N	1179	-0-	-30	B	-0-		1179	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PITTMAN		WELL #:	8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-		1457	3	N	-0-
10	1674 N	1517	-0-	-157	B	-0-		1517	3	N	-0-
11	1620 N	1346	-0-	-274	B	-0-		1346	3	N	-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0-	B	-0-		2469	3	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540							
CRAIG		WELL #:	1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3138 - 3234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			6508							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			6508							
W. C. PARTNERSHIP		WELL #:	1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF. 3144 - 3297		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
CRAIG		WELL #:	2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3035 - 3250		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
DACO, INC.			196940							
CRABTREE		WELL #:	1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2787 - 3000		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	810 N	654	-0-	-156	B	-0-	654 2	N	-0-	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	848 2	N	-0-	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621 2	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005							
LASLEY, WALTER		WELL #:	B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1200 N	1049	-0-	-151	B	-0-	1049 2	N	-0-	-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	896	-0-	-274	B	-0-	896 2	N	-0-	-0-
12	1085 N	842	-0-	-243	B	-0-	842 2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1042	-0-	-260	B	-0-	787 2	N	-0-	-0-
02	870 N	244	-0-	-626	B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
PUGH		WELL #:	A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	955	-0-	-185 B	-0-	955 2	N	-0-		-0-
10	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	838	-0-	-242 B	-0-	838 2	N	-0-		-0-
12	992 N	681	-0-	-311 B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	820	-0-	-389 B	-0-	818 2	N	-0-		-0-
02	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	889 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PUGH		WELL #:	A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PUGH		WELL #:	B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	744	-0-	-156 B	-0-	744 2	N	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2	N	-0-		-0-
11	900 N	822	-0-	-78 B	-0-	822 2	N	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-		-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	919 2	N	-0-		-0-
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RUSTERHOLTZ		WELL #:	1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1070	-0-	-70 B	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	836	-0-	-274 B	-0-	836 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	839	-0-	-277 B	-0-	839 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1020	-0-	-189 B	-0-	935 2	N	-0-		-0-
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	994 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHORTON		WELL #:	A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	1	RRCID -> 183618	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2770	- 2914			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1354	-0-	-266 B	-0-	1354 2		N	-0-		-0-
10	1581 N	1581	-0-	-0 B	-0-	1581 2		N	-0-		-0-
11	1500 N	880	-0-	-620 B	-0-	880 2		N	-0-		-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-		-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-		-0-
02	841 N	727	-0-	-114 B	-0-	727 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KELSEY		WELL #:	1	RRCID -> 228556	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 3136	- 3295			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7445											
09	1440 N	1952	-0-	512 B	-6933	1952 2		N	-0-		-0-
10	2015 N	1960	-0-	-55 B	-6933	1960 2		N	-0-		-0-
11	2070 N	1844	-0-	-226 B	-6933	1844 2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1837	-0-	-178 B	-6933	1837 2		N	-0-		-0-
01	1953 N	1427	-0-	-526 B	-6933	1427 2		N	-0-		-0-
02	1769 N	898	-0-	-871 B	-6933	898 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6933											

RACHEL		WELL #:	2	RRCID -> 252667	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2730	- 2903			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	451	-0-	-89 B	-0-	451 2		N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0 B	-0-	527 2		N	-0-		-0-
11	510 N	293	-0-	-217 B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-
02	290 N	242	-0-	-48 B	-0-	242 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOEBER		WELL #:	3	RRCID -> 293154	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 3088	- 3355			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1998 CANCELLED UNDERAGE -> -3055											
09	2340 N	2121	-0-	-219 B	-1998	2121 2		N	-0-		-0-
10	2294 N	2126	-0-	-168 B	-1998	2126 2		N	-0-		-0-
11	2160 N	2006	-0-	-154 B	-1998	2006 2		N	-0-		-0-
12	2201 N	2002	-0-	-199 B	-1998	2002 2		N	-0-		-0-
01	2139 N	1889	-0-	-250 B	-1998	1889 2		N	-0-		-0-
02	1943 N	1862	-0-	-81 B	-1998	1862 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1998											

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		278842 WELL #:	1	RRCID -> 247633	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2905	- 2950			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	378	-0-	-72 B	-0-	378 3		N	-0-		-0-
10	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
11	450 N	322	-0-	-128 B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
12	403 N	132	-0-	-271 B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
01	465 N	39	-0-	-426 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847					
WELLS, J. C.		WELL #:	1	RRCID -> 028014	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-
11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2	N	-0-
12	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-
01	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-
02	841 N	677	-0-	-164 B	-0-	677 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE		WELL #:	1	RRCID -> 028188	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	690 N	423	-0-	-267 B	-0-	423 2	N	-0-
10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-
11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-
01	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685 2	N	-0-
02	667 N	647	-0-	-20 B	-0-	647 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
HARGIS, F. D.		WELL #:	1	RRCID -> 028190	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 - 3292
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
FRAZIER, A. H.		WELL #:	3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF. 2730 - 2785
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	2310 N	2194	-0-	-116 B	-0-	2194 2	Y	-0-
10	2418 N	2404	-0-	-14 B	-0-	2404 2	Y	-0-
11	2340 N	1647	-0-	-693 B	-0-	1647 2	Y	-0-
12	2263 N	2224	-0-	-39 B	-0-	2224 2	Y	-0-
01	2418 N	1048	-0-	-1370 B	-0-	1048 2	Y	-0-
02	1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-		Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
COLLIER, H. J. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH	4545	PERF. 2730 - 2782
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112 2	N	-0-
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-
01	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151 2	N	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847								
COLLIER, H. J.		WELL #:	1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	2836 - 2846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

JACKSON											
WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HITCHLAND GAS UNIT 7											
WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590	N	1555	-0-	-35	B	-0-	1555	2	N	-0-
10	1643	N	1635	-0-	-8	B	-0-	1635	2	N	-0-
11	1590	N	1161	-0-	-429	B	-0-	1161	2	N	-0-
12	1612	N	1514	-0-	-98	B	-0-	1514	2	N	-0-
01	1643	N	713	-0-	-930	B	-0-	713	2	N	-0-
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HITCHLAND GAS UNIT 8											
WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JACKSON, S. P. & K. K.											
WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540	N	268	-0-	-272	B	-0-	268	2	N	-0-
10	713	N	479	-0-	-234	B	-0-	479	2	N	-0-
11	750	N	467	-0-	-283	B	-0-	467	2	N	-0-
12	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2	N	-0-
01	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	397	2	N	-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HITCHLAND GAS UNIT 8											
WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY		//CONT.//	427513								
WIN		WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		660 N	320	-0-	-340 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
10		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-		-0-
11		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
12		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
01		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 2	N	-0-		-0-
*02		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LESLIE											
		WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		780 N	713	-0-	-67 B	-0-	713 2	N	-0-		-0-
10		806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2	N	-0-		-0-
11		750 N	532	-0-	-218 B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
12		744 N	506	-0-	-238 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
01		806 N	575	-0-	-231 B	-0-	575 2	N	-0-		-0-
*02		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GUILD											
		WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144 - 3164

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*02		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLUCK											
		WELL #:	1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140 - 3170

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
10		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
12		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
01		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
02		261 N	259	-0-	-2 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLUCK											
		WELL #:	1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 - 5525

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.			427974									
GREEN & PRICE		WELL #:	1	RRCID -> 027357	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2799 - 2950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRADY -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ELLIOTT -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHIRK												
WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DON												
WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	136	-0-	-254	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-		N	-0-		-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-		N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974							
BIVINS 12		WELL #:	1	RRCID -> 186893	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3047	- 3186		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	22	-0-	-308 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
10	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	420 N	6	-0-	-414 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS 39		WELL #:	1	RRCID -> 189603	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3122	- 3172		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	298	-0-	-212 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
10	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
11	630 N	432	-0-	-198 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
12	310 N	97	-0-	-213 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS "56"		WELL #:	1	RRCID -> 193490	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2954	- 3096		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS 42		WELL #:	1	RRCID -> 194447	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 3148	- 3215		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	45	-0-	-465 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	1251 N	1251	-0-	-0 B	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
11	851 N	851	-0-	-0 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-		N	-0-		-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS 52		WELL #:	2	RRCID -> 194732	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3024	- 3100		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	485	-0-	-775 B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
10	1407 N	1407	-0-	-0 B	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	917	-0-	-313 B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
12	496 N	369	-0-	-127 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-		N	-0-		-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

 BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

 MCDADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
09	1590 N	904	-0-	-686 B	-0-	904 3	N	-0-	-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1163	-0-	-397 B	-0-	1163 3	N	-0-	-0-
12	930 N	451	-0-	-479 B	-0-	451 3	N	-0-	-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-	-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

 GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

 KISMET PROPERTIES, INC. 469866
 BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//	487415							
LUNT		WELL #:	1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N	1401	-0-	-279 B	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1684	-0-	-21 B	-0-	1684 2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1311	-0-	-279 B	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
12	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581 2	N	-0-		-0-
02	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:	1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 - 3077
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
10	496 N	304	-0-	-192 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
11	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MOSS		WELL #:	1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	590 S	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
10	599 S	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
11	594 S	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		-0-
12	620 S	585	-0-	-35 B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
01	589 S	150	-0-	-439 B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
02	580 S	14	-0-	-566 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BONNIE -B-		WELL #:	3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2	N	-0-		-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	855	-0-	-375 B	-0-	855 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-		-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:	2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710 N	1470	-0-	-240 B	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
10	2294 N	1136	-0-	-1158 B	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1389	-0-	-621 B	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
12	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2	N	-0-		-0-
02	1334 N	1189	-0-	-145 B	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
LASATER & CO, INC.		//CONT.//	487415											
COFFEE		WELL #:	1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	1001	-0-	-19 B	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
01		1085 N	969	-0-	-116 B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
02		957 N	920	-0-	-37 B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:	1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
10		2511 N	1488	-0-	-1023 B	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
11		2610 N	2112	-0-	-498 B	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
12		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1425	-0-	-63 B	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
02		2030 N	1441	-0-	-589 B	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LILLIS, MICHAEL D.		WELL #:	500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050			
PUGH		1344												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MAREXCO, INC.		WELL #:	525915	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880			
COLLIER		1027												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3510 N	3178	-0-	-332 B	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
10		3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
11		3480 N	3074	-0-	-406 B	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
12		3286 N	2537	-0-	-749 B	-0-	2537	2		N	-0-			-0-
01		3658 N	3418	-0-	-240 B	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
*02		3413 N	3413	-0-	-0- B	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:	1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
ARCHER "F"		WELL #:	1	RRCID -> 166475	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2858 - 2893				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2040 N	1695	-0-	-345 B	-0-	1695 2	N	-0-			-0-
10		2046 N	1851	-0-	-195 B	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1541	-0-	-529 B	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
12		1767 N	1740	-0-	-27 B	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1698	-0-	-162 B	-0-	1698 2	N	-0-			-0-
02		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ARCHER "E"												
		WELL #:	1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	2894 - 2988	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
10		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2	N	-0-			-0-
11		840 N	833	-0-	-7 B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
12		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
01		899 N	756	-0-	-143 B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
02		812 N	713	-0-	-99 B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HENSON												
		WELL #:	1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 3057	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
NORTH COUNTRY ENERGY LLC												
		WELL #:	613782 1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	737	-0-	-73 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
10		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
11		810 N	567	-0-	-243 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
12		775 N	548	-0-	-227 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
01		806 N	660	-0-	-146 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP												
		WELL #:	617005 1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
01		372 N	47	-0-	-325 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
02		261 N	17	-0-	-244 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//	617005					
CRISMON		WELL #:	1	RRCID -> 027825	COMPL. DATE 07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-
01	341 N	9	-0-	-332 B	-0-	9 2	N	-0-
02	203 N	9	-0-	-194 B	-0-	9 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

HAILE		WELL #:	1	RRCID -> 027826	COMPL. DATE 10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-
01	465 N	98	-0-	-367 B	-0-	98 2	N	-0-
02	348 N	180	-0-	-168 B	-0-	180 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

HAMILTON RENTIE		WELL #:	1	RRCID -> 027828	COMPL. DATE 11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-
*02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

LASLEY-HAYS		WELL #:	1	RRCID -> 027831	COMPL. DATE 03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-
11	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-
02	551 N	226	-0-	-325 B	-0-	226 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

LASLEY, WALTER		WELL #:	A 1	RRCID -> 027833	COMPL. DATE 11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-
01	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 2	N	-0-
02	435 N	249	-0-	-186 B	-0-	249 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
12	496 N	163	-0-	-333 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
02	435 N	174	-0-	-261 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PRICE, L. M. -A-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PRICE, L. M. -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1230	-0-	-568 B	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SCHAFFER, R. D.											
		WELL #:	1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	681	-0-	-189 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
12	713 N	288	-0-	-425 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-			-0-
02	609 N	109	-0-	-500 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SIMPSON-REES GAS UNIT											
		WELL #:	1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1802	-0-	-213 B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-			-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1477	-0-	-321 B	-0-	1477 3	N	-0-			-0-
02	1711 N	1509	-0-	-202 B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
HARRISON		WELL #:	A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	303	-0-	-177 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
01	496 N	328	-0-	-168 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HARRISON		WELL #:	B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710 N	1075	-0-	-635 B	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
10	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	922	-0-	-721 B	-0-	922 3	N	-0-		-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HORNER		WELL #:	1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUBER -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1800 N	1163	-0-	-637 B	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3	N	-0-		-0-
11	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1810	-0-	-143 B	-0-	1810 3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1690	-0-	-79 B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUBER ET AL 96		WELL #:	2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1230 N	817	-0-	-413 B	-0-	817 3	N	-0-		-0-
10	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1142	-0-	-47 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
KLEKAMP		WELL #:	1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1140 N	926	-0-	-214 B	-0-	926	3	N	-0-		-0-
10		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3	N	-0-		-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	-0-		-0-
12		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
01		1550 N	914	-0-	-636 B	-0-	914	3	N	-0-		-0-
02		1276 N	1215	-0-	-61 B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LANE, C. A.												
		WELL #:	1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2220 N	1518	-0-	-702 B	-0-	1518	3	N	-0-		-0-
10		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3	N	-0-		-0-
11		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
12		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
01		2387 N	1980	-0-	-407 B	-0-	1980	3	N	-0-		-0-
02		2175 N	2145	-0-	-30 B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LOWE												
		WELL #:	1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	162	-0-	-288 B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
10		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-		-0-
11		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-		-0-
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-		-0-
01		496 N	388	-0-	-108 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
02		464 N	462	-0-	-2 B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCMURRY												
		WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	3133 - 3240	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1440 N	974	-0-	-466 B	-0-	974	3	N	-0-		-0-
10		1116 N	666	-0-	-450 B	-0-	666	3	N	-0-		-0-
11		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3	N	-0-		-0-
12		992 N	911	-0-	-81 B	-0-	911	3	N	-0-		-0-
01		651 N	159	-0-	-492 B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
02		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
POLLAN												
		WELL #:	1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2790 N	2568	-0-	-222 B	-0-	2568	3	N	-0-		-0-
10		2852 N	2564	-0-	-288 B	-0-	2564	3	N	-0-		-0-
11		2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947	3	N	-0-		-0-
12		2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3	N	-0-		-0-
01		2573 N	2370	-0-	-203 B	-0-	2370	3	N	-0-		-0-
02		2842 N	2202	-0-	-640 B	-0-	2202	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE		WELL #:	B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
11		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
12		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1538	-0-	-136 B	-0-	1538 3	N	-0-			-0-
02		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	116	-0-	-334 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
10		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
11		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
01		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
02		1189 N	639	-0-	-550 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	615	-0-	-135 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
10		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
11		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
01		775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
02		725 N	703	-0-	-22 B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	560	-0-	-130 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
10		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
11		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
12		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
01		713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
02		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1020 N	332	-0-	-688 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
10		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
11		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
12		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1363	-0-	-218 B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
02		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
SAFRANKO		WELL #:	1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SWENY 13		WELL #:	1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N	1425	-0-	-255	B	-0-	1425 3	N	-0-	-0-
10	1844 N	1844	-0-	-0-	B	-0-	1844 3	N	-0-	-0-
11	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730 3	N	-0-	-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736 3	N	-0-	-0-
01	1829 N	1692	-0-	-137	B	-0-	1692 3	N	-0-	-0-
02	1682 N	1651	-0-	-31	B	-0-	1651 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WATSON		WELL #:	1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 N	722	-0-	-778	B	-0-	722 3	N	-0-	-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522 3	N	-0-	-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586 3	N	-0-	-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636 3	N	-0-	-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597 3	N	-0-	-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	456	-0-	-114	B	-0-	456 3	N	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696 3	N	-0-	-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345 3	N	-0-	-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 3	N	-0-	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811 3	N	-0-	-0-
02	1305 N	585	-0-	-720	B	-0-	585 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
SCHROETER		WELL #:	1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE		WELL #:	D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHERMAN COUNTY		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2908 - 3250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380	3		N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-		-0-
12	403 N	111	-0-	-292 B	-0-	111	3		N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-		-0-
02	377 N	237	-0-	-140 B	-0-	237	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HORNER, C. A.		WELL #:	2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	147	-0-	-543 B	-0-	147	3		N	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-		-0-
12	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-		-0-
01	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-		-0-
02	754 N	737	-0-	-17 B	-0-	737	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3		N	-0-		-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
01	1209 N	1036	-0-	-173 B	-0-	1036	3		N	-0-		-0-
02	1160 N	1107	-0-	-53 B	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAFRANKO		WELL #:	2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-		-0-
02	203 N	185	-0-	-18 B	-0-	185	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARRIS, C.		WELL #:	2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	535	-0-	-125 B	-0-	535	3		N	-0-		-0-
10	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3		N	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-		-0-
12	558 N	112	-0-	-446 B	-0-	112	3		N	-0-		-0-
01	651 N	36	-0-	-615 B	-0-	36	3		N	-0-		-0-
02	580 N	83	-0-	-497 B	-0-	83	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
LANE, W. P.		WELL #:	2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		990 N	871	-0-	-119 B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
01		1023 N	895	-0-	-128 B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
02		1015 N	883	-0-	-132 B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARRISON "B"		WELL #:	3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		600 N	494	-0-	-106 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
10		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
12		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
01		620 N	362	-0-	-258 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02		551 N	472	-0-	-79 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARRISON		WELL #:	4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1440 N	685	-0-	-755 B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
01		1023 N	654	-0-	-369 B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02		1218 N	1063	-0-	-155 B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1050 N	915	-0-	-135 B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
11		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
12		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
01		1116 N	961	-0-	-155 B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02		1015 N	998	-0-	-17 B	-0-	998	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE		WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	610	-0-	-290 B	-0-	610	3		N	-0-	-0-	
10	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3		N	-0-	-0-	
11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		N	-0-	-0-	
12	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-	-0-	
01	961 N	868	-0-	-93 B	-0-	868	3		N	-0-	-0-	
02	899 N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FLORES												
		WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	429	-0-	-681 B	-0-	429	3		N	-0-	-0-	
10	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3		N	-0-	-0-	
11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3		N	-0-	-0-	
12	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3		N	-0-	-0-	
01	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-	-0-	
02	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D"												
		WELL #:	D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	760	-0-	-290 B	-0-	760	3		N	-0-	-0-	
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-	-0-	
11	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3		N	-0-	-0-	
12	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3		N	-0-	-0-	
01	1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054	3		N	-0-	-0-	
02	1044 N	1025	-0-	-19 B	-0-	1025	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D"												
		WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	893	-0-	-97 B	-0-	893	3		N	-0-	-0-	
10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-	-0-	
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3		N	-0-	-0-	
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-	-0-	
01	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3		N	-0-	-0-	
02	986 N	981	-0-	-5 B	-0-	981	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE ET AL "D"												
		WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	728	-0-	-142 B	-0-	728	3		N	-0-	-0-	
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		N	-0-	-0-	
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3		N	-0-	-0-	
12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-	-0-	
01	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3		N	-0-	-0-	
02	870 N	852	-0-	-18 B	-0-	852	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486												
FLORES		WELL #:	55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2996	-	3280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		810 N	451	-0-	-359 B	-0-		451 3			N	-0-			-0-
10		869 N	869	-0-	-0- B	-0-		869 3			N	-0-			-0-
11		869 N	869	-0-	-0- B	-0-		869 3			N	-0-			-0-
12		858 N	858	-0-	-0- B	-0-		858 3			N	-0-			-0-
01		868 N	797	-0-	-71 B	-0-		797 3			N	-0-			-0-
02		841 N	730	-0-	-111 B	-0-		730 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
PRICE ET AL "D"															
		WELL #:	D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2807	-	3360		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		930 N	588	-0-	-342 B	-0-		588 3			N	-0-			-0-
10		930 N	897	-0-	-33 B	-0-		897 3			N	-0-			-0-
11		836 N	836	-0-	-0- B	-0-		836 3			N	-0-			-0-
12		820 N	820	-0-	-0- B	-0-		820 3			N	-0-			-0-
01		899 N	828	-0-	-71 B	-0-		828 3			N	-0-			-0-
02		812 N	790	-0-	-22 B	-0-		790 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
YOUNG, EMMA D. 422															
		WELL #:	3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060	-	3305		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-		1122 3			N	-0-			-0-
10		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-		1223 3			N	-0-			-0-
11		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-		1062 3			N	-0-			-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-		1273 3			N	-0-			-0-
01		1209 N	954	-0-	-255 B	-0-		954 3			N	-0-			-0-
02		1015 N	699	-0-	-316 B	-0-		699 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
BIVINS ESTATE 35															
		WELL #:	1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846	-	3030		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
GORMAN, J. M. "A" 123															
		WELL #:	3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792	-	3345		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1260 N	1089	-0-	-171 B	-0-		1089 3			N	-0-			-0-
10		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-		1315 3			N	-0-			-0-
11		925 N	925	-0-	-0- B	-0-		925 3			N	-0-			-0-
12		1116 N	430	-0-	-686 B	-0-		430 3			N	-0-			-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-			-0-
02		899 N	778	-0-	-121 B	-0-		778 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	188	-0-	-562 B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-		-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-		-0-
01	837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711 3	N	-0-		-0-
02	725 N	679	-0-	-46 B	-0-	679 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:	76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1560 N	1234	-0-	-326 B	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1460	-0-	-183 B	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
02	1479 N	1465	-0-	-14 B	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:	72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	329	-0-	-511 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
11	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
01	992 N	966	-0-	-26 B	-0-	966 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	862	-0-	-269 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:	2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	470	-0-	-130 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
12	496 N	199	-0-	-297 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-		-0-
02	406 N	106	-0-	-300 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1047	-0-	-123 B	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	932	-0-	-184 B	-0-	932 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	913	-0-	-102 B	-0-	913 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES		WELL #:	60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1392							
09	2160 N	293	-0-	-1867 B	-1392	293 3	N	-0-		-0-
10	2427 N	3819	-0-	1392 B	-0-	3819 3	N	-0-		-0-
11	3750 N	3750	-0-	-0- B	-0-	3750 3	N	-0-		-0-
12	3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 3	N	-0-		-0-
01	3813 N	2843	-0-	-970 B	-0-	2843 3	N	-0-		-0-
02	3625 N	3193	-0-	-432 B	-0-	3193 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	77	-0-	-223 B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	319 N	314	-0-	-5 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1740 N	928	-0-	-812 B	-0-	928 3	N	-0-		-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3	N	-0-		-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1602	-0-	-351 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1396	-0-	-373 B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLUCK "A" 12		WELL #:	2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
10	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
12	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-		-0-
01	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
02	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:	71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1890 N	1022	-0-	-868 B	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
10	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
11	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397 3	N	-0-		-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2112	-0-	-244 B	-0-	2112 3	N	-0-		-0-
02	2320 N	1847	-0-	-473 B	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1020 N	304	-0-	-716 B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1010	-0-	-168 B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
02	1073 N	959	-0-	-114 B	-0-	959	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-759										
09	3030 #	750	-0-	-2280 B	-3039	750	3	N	-0-			-0-
10	3131 #	2765	-0-	-366 B	-3405	2765	3	N	-0-			-0-
11	3030 #	2905	-0-	-125 B	-3530	2905	3	N	-0-			-0-
12	3131 #	2980	-0-	-151 B	-3681	2980	3	N	-0-			-0-
01	2759 N	2784	-0-	25 B	-3656	2784	3	N	-0-			-0-
02	2813 N	2644	-0-	-169 B	-3656	2644	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2922	CANCELLED UNDERAGE ->									-734

PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2010 N	1349	-0-	-661 B	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
10	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
12	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	2061	-0-	-47 B	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
02	1914 N	1834	-0-	-80 B	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2640 N	1344	-0-	-1296 B	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
10	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3	N	-0-			-0-
11	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
12	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
01	2790 N	2434	-0-	-356 B	-0-	2434	3	N	-0-			-0-
02	2581 N	2535	-0-	-46 B	-0-	2535	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2460 N	1715	-0-	-745 B	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1243	-0-	-679 B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
11	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
12	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
02	2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
SCHUMACHER		WELL #:	2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1920 N	1741	-0-	-179 B	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
10	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3	N	-0-		-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1532	-0-	-328 B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
02	1711 N	1548	-0-	-163 B	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FOERSTERLING		WELL #:	2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4290 N	3912	-0-	-378 B	-0-	3912 3	N	-0-		-0-
10	4185 N	4113	-0-	-72 B	-0-	4113 3	N	-0-		-0-
11	3956 N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956 3	N	-0-		-0-
12	4076 N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076 3	N	-0-		-0-
01	4123 N	3485	-0-	-638 B	-0-	3485 3	N	-0-		-0-
02	3828 N	3260	-0-	-568 B	-0-	3260 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STILLWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3600 N	3222	-0-	-378 B	-0-	3222 3	N	-0-		-0-
10	4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063 3	N	-0-		-0-
11	3902 N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902 3	N	-0-		-0-
12	3944 N	3944	-0-	-0- B	-0-	3944 3	N	-0-		-0-
01	4061 N	3797	-0-	-264 B	-0-	3797 3	N	-0-		-0-
02	3861 N	3861	-0-	-0- B	-0-	3861 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STILLWELL		WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4890 N	4480	-0-	-410 B	-0-	4480 3	N	-0-		-0-
10	6050 N	6050	-0-	-0- B	-0-	6050 3	N	-0-		-0-
11	5601 N	5601	-0-	-0- B	-0-	5601 3	N	-0-		-0-
12	5720 N	5720	-0-	-0- B	-0-	5720 3	N	-0-		-0-
01	6045 N	4675	-0-	-1370 B	-0-	4675 3	N	-0-		-0-
02	5423 N	4879	-0-	-544 B	-0-	4879 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BUCKLES		WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
10	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596 3	N	-0-		-0-
11	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540 3	N	-0-		-0-
12	2418 N	2263	-0-	-155 B	-0-	2263 3	N	-0-		-0-
01	2604 N	2446	-0-	-158 B	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
02	2465 N	2234	-0-	-231 B	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
EMMA		WELL #:	2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1950 N	1919	-0-	-31 B	-0-	1919	3		N	-0-		-0-
10	2015 N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911	3		N	-0-		-0-
11	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3		N	-0-		-0-
12	1984 N	1815	-0-	-169 B	-0-	1815	3		N	-0-		-0-
01	1922 N	1558	-0-	-364 B	-0-	1558	3		N	-0-		-0-
02	1769 N	1496	-0-	-273 B	-0-	1496	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
SEELEY		WELL #:	2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	4320 N	4273	-0-	-47 B	-0-	4273	3		N	-0-		-0-
10	4495 N	4487	-0-	-8 B	-0-	4487	3		N	-0-		-0-
11	4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3		N	-0-		-0-
12	4402 N	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	3		N	-0-		-0-
01	4495 N	3823	-0-	-672 B	-0-	3823	3		N	-0-		-0-
02	4205 N	3747	-0-	-458 B	-0-	3747	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3		N	-0-		-0-
10	1953 N	1879	-0-	-74 B	-0-	1879	3		N	-0-		-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1653	-0-	-238 B	-0-	1653	3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1501	-0-	-390 B	-0-	1501	3		N	-0-		-0-
02	1566 N	1330	-0-	-236 B	-0-	1330	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
CROWE, M		WELL #:	2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 - 3201	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1830 N	1417	-0-	-413 B	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1673	-0-	-125 B	-0-	1673	3		N	-0-		-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3		N	-0-		-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1467	-0-	-207 B	-0-	1467	3		N	-0-		-0-
02	1769 N	1370	-0-	-399 B	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
KLEKAMP		WELL #:	3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 - 3256	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2670 N	1558	-0-	-1112 B	-0-	1558	3		N	-0-		-0-
10	3766 N	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3		N	-0-		-0-
11	3471 N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3		N	-0-		-0-
12	3432 N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	3		N	-0-		-0-
01	3751 N	1634	-0-	-2117 B	-0-	1634	3		N	-0-		-0-
02	3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FOREMAN, A.D.		WELL #:	3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2915 - 3357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4380 N	4009	-0-	-371 B	-0-	4009	3		N	-0-		-0-
10	4371 N	4283	-0-	-88 B	-0-	4283	3		N	-0-		-0-
11	3846 N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	3		N	-0-		-0-
12	4257 N	4257	-0-	-0- B	-0-	4257	3		N	-0-		-0-
01	4278 N	3359	-0-	-919 B	-0-	3359	3		N	-0-		-0-
02	3712 N	3642	-0-	-70 B	-0-	3642	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

FLORES		WELL #:	2501	RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3066 - 3230	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1500 N	1269	-0-	-231 B	-0-	1269	3		N	-0-		-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3		N	-0-		-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
12	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1280	-0-	-394 B	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
02	1421 N	1050	-0-	-371 B	-0-	1050	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A'		WELL #:	4448	RRCID ->	293908	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2984 - 3378	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3742									
09	2490 N	2190	-0-	-300 B	-3742	2190	3		N	-0-		-0-
10	2418 N	2322	-0-	-96 B	-3742	2322	3		N	-0-		-0-
11	0 N	2143	-0-	2143 B	-1599	2143	3		N	-0-		-0-
12	2263 N	2358	-0-	95 B	-1504	2358	3		N	-0-		-0-
01	2325 N	1855	-0-	-470 B	-1504	1855	3		N	-0-		-0-
02	2059 N	2022	-0-	-37 B	-1504	2022	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1504						

HUDSON, E. F.		WELL #:	4504	RRCID ->	294079	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2944 - 3331	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-909									
09	4350 N	3820	-0-	-530 B	-909	3820	3		N	-0-		-0-
10	4092 N	3942	-0-	-150 B	-909	3942	3		N	-0-		-0-
11	2808 N	3717	-0-	909 B	-0-	3717	3		N	-0-		-0-
12	3937 N	3862	-0-	-75 B	-0-	3862	3		N	-0-		-0-
01	3937 N	3173	-0-	-764 B	-0-	3173	3		N	-0-		-0-
02	3596 N	3255	-0-	-341 B	-0-	3255	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:	2003	RRCID ->	294231	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2998 - 3334	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5388									
09	5730 N	4838	-0-	-892 B	-5388	4838	3		N	-0-		-0-
10	6510 N	4918	-0-	-1592 B	-5388	4918	3		N	-0-		-0-
11	0 N	4625	-0-	4625 B	-763	4625	3		N	-0-		-0-
12	4991 N	4665	-0-	-326 B	-763	4665	3		N	-0-		-0-
01	4929 N	3711	-0-	-1218 B	-763	3711	3		N	-0-		-0-
02	4466 N	3575	-0-	-891 B	-763	3575	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-763						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
RABCO ENERGY			687738							
LACY, MEEK C		WELL #:	1	RRCID -> 027283	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
RAYDON EXPLORATION, INC.			695569							
CLUCK		WELL #:	1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2772 - 2997			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	480 N	438	-0-	-42	B	-0-	N	-0-	438 2	-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	536 2	-0-
11	480 N	380	-0-	-100	B	-0-	N	-0-	380 2	-0-
12	465 N	252	-0-	-213	B	-0-	N	-0-	252 2	-0-
01	527 N	318	-0-	-209	B	-0-	N	-0-	318 2	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	384 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
VALL		WELL #:	1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3002 - 3206			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
HAILE		WELL #:	1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2742 - 3010			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	390 N	289	-0-	-101	B	-0-	N	-0-	289 2	-0-
10	372 N	341	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	341 2	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	258 2	-0-
12	310 N	228	-0-	-82	B	-0-	N	-0-	228 2	-0-
01	341 N	299	-0-	-42	B	-0-	N	-0-	299 2	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	264 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
RIO PETROLEUM, INC.			712840							
BRYAN		WELL #:	2	RRCID -> 132678	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 2854 - 3078			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	828 2	-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	810 2	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	725 2	-0-
12	868 N	849	-0-	-19	B	-0-	N	-0-	849 2	-0-
01	806 N	737	-0-	-69	B	-0-	N	-0-	737 2	-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1041 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		630 N	456	-0-	-174 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
11		570 N	394	-0-	-176 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12		465 N	171	-0-	-294 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
01		558 N	109	-0-	-449 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*02		377 N	296	-0-	-81 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPURLOCK														
WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
*02		1160 N	963	-0-	-197 B	-0-	963	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPURLOCK														
WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11		360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12		372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*02		319 N	262	-0-	-57 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLINE GILBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1170 N	1104	-0-	-66 B	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
11		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
12		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
01		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
*02		1131 N	1123	-0-	-8 B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORRIS ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2400 N	2313	-0-	-87 B	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
10		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
11		2310 N	2298	-0-	-12 B	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
12		2387 N	2178	-0-	-209 B	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
01		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
*02		2233 N	2199	-0-	-34 B	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
OHLAND		WELL #:	1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1013	-0-	-97 B	-0-	1013 2	N	-0-			-0-
12		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	415	-0-	-608 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
*02		986 N	514	-0-	-472 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ST. PIERRE -ET- -AL-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1920 N	1853	-0-	-67 B	-0-	1853 2	N	-0-			-0-
10		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 2	N	-0-			-0-
11		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
01		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
*02		1798 N	1774	-0-	-24 B	-0-	1774 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BASKIN -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BASKIN -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1620 N	108	-0-	-1512 B	-0-	108 1	N	-0-			-0-
10		2046 N	1237	-0-	-809 B	-0-	434 1	N	-0-	803 2		-0-
11		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	512 1	N	-0-	1323 2		-0-
12		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	558 1	N	-0-	1340 2		-0-
01		1240 N	236	-0-	-1004 B	-0-	102 1	N	-0-	134 2		-0-
*02		1769 N	1618	-0-	-151 B	-0-	324 1	N	-0-	1294 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BASKIN -C-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	530 1	N	-0-	1724 2		-0-
10		2604 N	2101	-0-	-503 B	-0-	558 1	N	-0-	1543 2		-0-
11		2100 N	1684	-0-	-416 B	-0-	497 1	N	-0-	1187 2		-0-
12		2325 N	1944	-0-	-381 B	-0-	558 1	N	-0-	1386 2		-0-
01		2108 N	1016	-0-	-1092 B	-0-	274 1	N	-0-	742 2		-0-
*02		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	458 1	N	-0-	1397 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BLANKENSHIP -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRYAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	371	N	371	-0-	-0-	B	371 2	N	-0-			-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	B	1504 2	N	-0-			-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	B	1177 2	N	-0-			-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	B	1356 2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1062	-0-	-457	B	1062 2	N	-0-			-0-
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	B	1218 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUCKLES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3480	N	3225	-0-	-255	B	3225 2	N	-0-			-0-
10	3503	N	3301	-0-	-202	B	3301 2	N	-0-			-0-
11	3233	N	3233	-0-	-0-	B	3233 2	N	-0-			-0-
12	3348	N	3264	-0-	-84	B	3264 2	N	-0-			-0-
01	3286	N	2729	-0-	-557	B	2729 2	N	-0-			-0-
*02	3132	N	2954	-0-	-178	B	2954 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUCKLES -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3514 - 3273	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2850	N	35	-0-	-2815	B	35 2	N	-0-			-0-
10	2697	N	50	-0-	-2647	B	50 2	N	-0-			-0-
11	90	N	45	-0-	-45	B	45 2	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	B	297 1 732 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUCKLES -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540	N	500	-0-	-40	B	500 2	N	-0-			-0-
10	496	N	482	-0-	-14	B	482 2	N	-0-			-0-
11	450	N	439	-0-	-11	B	439 2	N	-0-			-0-
12	527	N	421	-0-	-106	B	421 2	N	-0-			-0-
01	496	N	420	-0-	-76	B	420 2	N	-0-			-0-
*02	435	N	378	-0-	-57	B	378 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PRICE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PRICE -B-											
WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PRONGER -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	1	N	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	1	N	-0-	-0-
11	570 N	359	-0-	-211	B	-0-	359	1	N	-0-	-0-
12	868 N	663	-0-	-205	B	-0-	663	1	N	-0-	-0-
01	868 N	485	-0-	-383	B	-0-	485	1	N	-0-	-0-
*02	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SEELEY -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 631											
09	2726 N	2095	-0-	-631	B	-0-	2095	2	N	-0-	-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1837	-0-	-143	B	-0-	1837	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	1901	-0-	-269	B	-0-	1901	2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1872	-0-	-81	B	-0-	1872	2	N	-0-	-0-
*02	1769 N	1634	-0-	-135	B	-0-	1634	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SHOUN A											
WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WOHLFORD C		WELL #:	1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #:	1	RRCID ->	027370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	831	-0-	-189	B	-0-	831 2	N	-0-	-0-	
10	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027 2	N	-0-	-0-	
11	960 N	701	-0-	-259	B	-0-	701 2	N	-0-	-0-	
12	868 N	219	-0-	-649	B	-0-	219 2	N	-0-	-0-	
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	667 N	417	-0-	-250	B	-0-	417 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ALEXANDER -H-		WELL #:	1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	396	-0-	-84	B	-0-	396 2	N	-0-	-0-	
10	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	339	-0-	-111	B	-0-	339 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	104	-0-	-299	B	-0-	104 2	N	-0-	-0-	
01	527 N	146	-0-	-381	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-	
*02	319 N	140	-0-	-179	B	-0-	140 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ARTHUR -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803 2	N	-0-	-0-	
10	2173 N	2173	-0-	-0-	B	-0-	2173 2	N	-0-	-0-	
11	2666 N	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666 2	N	-0-	-0-	
12	2706 N	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706 2	N	-0-	-0-	
01	2490 N	2490	-0-	-0-	B	-0-	2490 2	N	-0-	-0-	
*02	2581 N	1571	-0-	-1010	B	-0-	1571 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BONNIE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3060 N	2441	-0-	-619	B	-0-	2441 2	N	-0-	-0-	
10	3007 N	2859	-0-	-148	B	-0-	2859 2	N	-0-	-0-	
11	2910 N	2029	-0-	-881	B	-0-	2029 2	N	-0-	-0-	
12	2511 N	757	-0-	-1754	B	-0-	757 2	N	-0-	-0-	
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	1972 N	1337	-0-	-635	B	-0-	1337 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BRALY		WELL #:	1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
10	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
11	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-		-0-
12	620 N	160	-0-	-460 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	580 N	237	-0-	-343 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARL -D-		WELL #:	1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
11	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
12	279 N	97	-0-	-182 B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	232 N	141	-0-	-91 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARTRITE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1440 N	1405	-0-	-35 B	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
*02	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COOMBES		WELL #:	1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1032	-0-	-239 B	-0-	1032 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	410	-0-	-737 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
*02	1015 N	410	-0-	-605 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ESTELLE		WELL #:	1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	58 N	38	-0-	-20 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CLUCK -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1500 N	1491 -0-	-9 B	-0-	1491 2			N	-0-	-0-	
10	1571 N	1571 -0-	-0- B	-0-	1571 2			N	-0-	-0-	
11	1500 N	1469 -0-	-31 B	-0-	1469 2			N	-0-	-0-	
12	1550 N	401 -0-	-1149 B	-0-	401 2			N	-0-	-0-	
01	1581 N	-0- -0-	-1581 B	-0-				N	-0-	-0-	
*02	1421 N	823 -0-	-598 B	-0-	823 2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

LEE -J-		WELL #:	11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	30 N	-0- -0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

LEE -O-		WELL #:	14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	600 N	595 -0-	-5 B	-0-	595 2			N	-0-	130	
10	645 N	645 -0-	-0- B	-0-	645 2			N	-0-	130	
11	600 N	566 -0-	-34 B	-0-	566 2			N	-0-	130	
12	620 N	172 -0-	-448 B	-0-	172 2			N	-0-	130	
01	651 N	-0- -0-	-651 B	-0-				N	-0-	130	
*02	551 N	317 -0-	-234 B	-0-	317 2			N	-0-	130	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

LEE -P-		WELL #:	15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1050 N	985 -0-	-65 B	-0-	985 2			N	-0-	-0-	
10	1088 N	1088 -0-	-0- B	-0-	1088 2			N	-0-	-0-	
11	1020 N	969 -0-	-51 B	-0-	969 2			N	-0-	-0-	
12	1052 N	1052 -0-	-0- B	-0-	1052 2			N	-0-	-0-	
01	1085 N	1024 -0-	-61 B	-0-	1024 2			N	-0-	-0-	
*02	980 N	980 -0-	-0- B	-0-	980 2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

LONG -G-		WELL #:	1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	780 N	626 -0-	-154 B	-0-	626 2			N	-0-	-0-	
10	804 N	804 -0-	-0- B	-0-	804 2			N	-0-	-0-	
11	660 N	510 -0-	-150 B	-0-	510 2			N	-0-	-0-	
12	651 N	174 -0-	-477 B	-0-	174 2			N	-0-	-0-	
01	806 N	-0- -0-	-806 B	-0-				N	-0-	-0-	
*02	493 N	233 -0-	-260 B	-0-	233 2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SCHIERHORN		WELL #:	1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3300 N	3246	-0-	-54 B	-0-	3246 2		N	-0-	-0-
10	3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 2		N	-0-	-0-
11	3300 N	3071	-0-	-229 B	-0-	3071 2		N	-0-	-0-
12	3348 N	893	-0-	-2455 B	-0-	893 2		N	-0-	-0-
01	3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	2958 N	2135	-0-	-823 B	-0-	2135 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ABADAN		WELL #:	1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682 2		N	-0-	-0-
10	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-	-0-
11	750 N	584	-0-	-166 B	-0-	584 2		N	-0-	-0-
12	713 N	196	-0-	-517 B	-0-	196 2		N	-0-	-0-
01	837 N	72	-0-	-765 B	-0-	72 2		N	-0-	-0-
*02	551 N	290	-0-	-261 B	-0-	290 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

AGATE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 2		N	-0-	-0-
10	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-	-0-
11	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 2		N	-0-	-0-
12	341 N	109	-0-	-232 B	-0-	109 2		N	-0-	-0-
01	341 N	3	-0-	-338 B	-0-	3 2		N	-0-	-0-
*02	232 N	135	-0-	-97 B	-0-	135 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

AGATE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2040 N	1786	-0-	-254 B	-0-	1786 2		N	-0-	-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144 2		N	-0-	-0-
11	2010 N	386	-0-	-1624 B	-0-	386 2		N	-0-	-0-
12	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-	-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALE		WELL #:	1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3502							
09	2190 N	2597	-0-	407 B	-3095	2597 2		N	-0-	-0-
10	1953 N	2720	-0-	767 B	-2328	2720 2		N	-0-	-0-
11	1650 N	856	-0-	-794 B	-2328	856 2		N	-0-	-0-
12	2697 N	184	-0-	-2513 B	-2328	184 2		N	-0-	-0-
01	2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-2328			N	-0-	-0-
*02	841 N	768	-0-	-73 B	-2328	768 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2328					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ALEXANDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716	2	N	-0-		-0-
10		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2	N	-0-		-0-
11		750 N	639	-0-	-111 B	-0-	639	2	N	-0-		-0-
12		744 N	238	-0-	-506 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		609 N	87	-0-	-522 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ALEXANDER												
WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		930 N	875	-0-	-55 B	-0-	875	2	N	-0-		-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
11		930 N	875	-0-	-55 B	-0-	875	2	N	-0-		-0-
12		899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	911	-0-	-174 B	-0-	911	2	N	-0-		-0-
*02		841 N	486	-0-	-355 B	-0-	486	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ALEXANDER												
WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6588												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6588			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6588			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6588			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6588			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6588			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6588			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6588												

ALMUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3540 N	2846	-0-	-694 B	-0-	2846	2	N	-0-		-0-
10		4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054	2	N	-0-		-0-
11		4230 N	2552	-0-	-1678 B	-0-	2552	2	N	-0-		-0-
12		2945 N	443	-0-	-2502 B	-0-	443	2	N	-0-		-0-
01		4061 N	2250	-0-	-1811 B	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
*02		2465 N	1986	-0-	-479 B	-0-	1986	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ALTA												
WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		930 N	837	-0-	-93 B	-0-	837	2	N	-0-		-0-
10		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
11		960 N	789	-0-	-171 B	-0-	789	2	N	-0-		-0-
12		868 N	704	-0-	-164 B	-0-	704	2	N	-0-		-0-
01		992 N	621	-0-	-371 B	-0-	621	2	N	-0-		-0-
*02		754 N	455	-0-	-299 B	-0-	455	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BERRY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2695 - 2730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BERTIE													
		WELL #:	D	1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	177	-0-	-33	B	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
10		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
11		210 N	150	-0-	-60	B	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
12		186 N	13	-0-	-173	B	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
01		248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		145 N	47	-0-	-98	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BERTIE													
		WELL #:	E	1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1560 N	1393	-0-	-167	B	-0-	171	1	1222	2	N	-0-
10		1612 N	1569	-0-	-43	B	-0-	184	1	1385	2	N	-0-
11		1500 N	1038	-0-	-462	B	-0-	1038	2			N	-0-
12		1426 N	243	-0-	-1183	B	-0-	25	1	218	2	N	-0-
01		1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-
*02		1015 N	521	-0-	-494	B	-0-	53	1	468	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS													
		WELL #:	A	1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1650 N	1232	-0-	-418	B	-0-	1232	2			N	-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2			N	-0-
11		1416 N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1416	2			N	-0-
12		1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	2			N	-0-
01		1271 N	130	-0-	-1141	B	-0-	130	2			N	-0-
*02		1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS													
		WELL #:	C	1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #:	D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	724	-0-	-56 B	-0-	724 2	N	-0-		-0-
10	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2	N	-0-		-0-
11	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	720 2	N	-0-		-0-
12	744 N	204	-0-	-540 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	696 N	326	-0-	-370 B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1230 N	1210	-0-	-20 B	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
11	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	317	-0-	-923 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	1189 N	902	-0-	-287 B	-0-	902 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 S	358	-0-	-2 B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
10	390 S	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
11	417 S	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
12	372 S	105	-0-	-267 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
01	403 S	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	406 S	205	-0-	-201 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	697	-0-	-23 B	-0-	697	2		N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0 B	-0-	758	2		N	-0-		-0-
11	720 N	648	-0-	-72 B	-0-	648	2		N	-0-		-0-
12	713 N	196	-0-	-517 B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-		-0-
*02	638 N	331	-0-	-307 B	-0-	331	2		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	677 N	677	-0-	-0 B	-0-	677	2		N	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0 B	-0-	711	2		N	-0-		-0-
11	570 N	472	-0-	-98 B	-0-	472	2		N	-0-		-0-
12	713 N	451	-0-	-262 B	-0-	451	2		N	-0-		-0-
01	713 N	560	-0-	-153 B	-0-	560	2		N	-0-		-0-
*02	464 N	304	-0-	-160 B	-0-	304	2		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1142	-0-	-28 B	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	2		N	-0-		-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0 B	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
12	1178 N	277	-0-	-901 B	-0-	277	2		N	-0-		-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-		-0-
*02	1044 N	555	-0-	-489 B	-0-	555	2		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	211 N	211	-0-	-0 B	-0-	211	2		N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2		N	-0-		-0-
12	217 N	73	-0-	-144 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		-0-
*02	203 N	91	-0-	-112 B	-0-	91	2		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405	2		N	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0 B	-0-	505	2		N	-0-		-0-
11	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463	2		N	-0-		-0-
12	434 N	153	-0-	-281 B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-		-0-
*02	435 N	299	-0-	-136 B	-0-	299	2		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BRIG		WELL #:	1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	569	-0-	-91 B	-0-	569	2	N	-0-		-0-	
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2	N	-0-		-0-	
11	630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516	2	N	-0-		-0-	
12	589 N	147	-0-	-442 B	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-	
*02	493 N	229	-0-	-264 B	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	170	-0-	-70 B	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	79	-0-	-131 B	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
*02	87 N	42	-0-	-45 B	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUZZ		WELL #:	1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	2	N	-0-		-0-	
10	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2	N	-0-		-0-	
11	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2	N	-0-		-0-	
12	992 N	444	-0-	-548 B	-0-	444	2	N	-0-		-0-	
01	961 N	278	-0-	-683 B	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
*02	870 N	674	-0-	-196 B	-0-	674	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CABOT-DAHL		WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	421	-0-	-179 B	-0-	421	2	N	-0-		-0-	
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
11	780 N	403	-0-	-377 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-	
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-	
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-		-0-	
*02	377 N	233	-0-	-144 B	-0-	233	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CALEN		WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	644	-0-	-1066 B	-0-	644	1	N	-0-		-0-	
10	403 N	140	-0-	-263 B	-0-	140	1	N	-0-		-0-	
11	690 N	98	-0-	-592 B	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
12	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	868	1	N	-0-	1651	2	
01	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	348	1	N	-0-	642	2	
*02	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	812	1	N	-0-	1094	2	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CLAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3750 N	3419	-0-	-331 B	-0-	3419 2		N	-0-	-0-
10	3844 N	3836	-0-	-8 B	-0-	3836 2		N	-0-	-0-
11	3660 N	3097	-0-	-563 B	-0-	3097 2		N	-0-	-0-
12	3534 N	1563	-0-	-1971 B	-0-	1563 2		N	-0-	-0-
01	3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	3880 2		N	-0-	-0-
*02	3522 N	3522	-0-	-0- B	-0-	3522 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLUCK		WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-675							
09	3030 #	2506	-0-	-524 B	-1199	2506 2		N	-0-	-0-
10	3131 #	2727	-0-	-404 B	-1603	2727 2		N	-0-	-0-
11	3030 #	2289	-0-	-741 B	-2344	2289 2		N	-0-	-0-
12	3131 #	675	-0-	-2456 B	-4800	675 2		N	-0-	-0-
01	2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-4800			N	-0-	-0-
*02	2204 N	651	-0-	-1553 B	-4800	651 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4125	CANCELLED UNDERAGE ->		-675				

COLDWATER		WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1350 N	1349	-0-	-1 B	-0-	1349 2		N	-0-	-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 2		N	-0-	-0-
11	1380 N	1303	-0-	-77 B	-0-	1303 2		N	-0-	-0-
12	1395 N	354	-0-	-1041 B	-0-	354 2		N	-0-	-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	1247 N	721	-0-	-526 B	-0-	721 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COLLARD		WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1440 N	1053	-0-	-387 B	-0-	1053 2		N	-0-	-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 2		N	-0-	-0-
11	1770 N	969	-0-	-801 B	-0-	969 2		N	-0-	-0-
12	1085 N	81	-0-	-1004 B	-0-	81 2		N	-0-	-0-
01	1612 N	184	-0-	-1428 B	-0-	184 2		N	-0-	-0-
*02	928 N	868	-0-	-60 B	-0-	868 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COOPER, D.		WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 2		N	-0-	-0-
10	961 N	873	-0-	-88 B	-0-	873 2		N	-0-	-0-
11	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821 2		N	-0-	-0-
12	899 N	206	-0-	-693 B	-0-	206 2		N	-0-	-0-
01	868 N	141	-0-	-727 B	-0-	141 2		N	-0-	-0-
*02	783 N	139	-0-	-644 B	-0-	139 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DIX		WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

DOLOMITE		WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	780 N	406	-0-	-374	B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2	N	-0-		-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2	N	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2	N	-0-		-0-
01	961 N	841	-0-	-120	B	-0-	841	2	N	-0-		-0-
*02	870 N	795	-0-	-75	B	-0-	795	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

DRUCILLA		WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2980 - 3200	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2	N	-0-		-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	920	-0-	-100	B	-0-	920	2	N	-0-		-0-
12	1891 N	405	-0-	-1486	B	-0-	405	2	N	-0-		-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	899 N	685	-0-	-214	B	-0-	685	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

EARLY		WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2010 N	1484	-0-	-526	B	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
10	2759 N	2511	-0-	-248	B	-0-	2511	2	N	-0-		-0-
11	2430 N	1417	-0-	-1013	B	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
12	1519 N	822	-0-	-697	B	-0-	822	2	N	-0-		-0-
01	2511 N	245	-0-	-2266	B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
*02	1363 N	1278	-0-	-85	B	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ELLIOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	504	-0-	-36 B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
10	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
11	540 N	410	-0-	-130 B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	527 N	158	-0-	-369 B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	406 N	184	-0-	-222 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELLIOTT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ENZ		WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	276 1	1841 2	N	-0-	-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	370 1	2253 2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1329	-0-	-711 B	-0-	215 1	1114 2	N	-0-	-0-
12	2201 N	421	-0-	-1780 B	-0-	56 1	365 2	N	-0-	-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	1276 N	-0-	-0-	-1276 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ETLING		WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052 2		N	-0-	-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-	-0-
11	1200 N	968	-0-	-232 B	-0-	968 2		N	-0-	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-	-0-
01	1302 N	1104	-0-	-198 B	-0-	1104 2		N	-0-	-0-
*02	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ETOILE		WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
FEATHERSTONE		WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2	N	-0-		-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1371	-0-	-249 B	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
12	1736 N	1556	-0-	-180 B	-0-	1556 2	N	-0-		-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
*02	1334 N	1080	-0-	-254 B	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FEDERAL		WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069 2	N	-0-		-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 2	N	-0-		-0-
11	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225 2	N	-0-		-0-
12	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
01	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
*02	2146 N	2018	-0-	-128 B	-0-	2018 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLEMMING		WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2	N	-0-		-0-
11	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
12	868 N	254	-0-	-614 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
01	930 N	161	-0-	-769 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
*02	812 N	443	-0-	-369 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FOWLSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 2	N	-0-		-0-
10	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1301	-0-	-319 B	-0-	1301 2	N	-0-		-0-
12	1922 N	638	-0-	-1284 B	-0-	638 2	N	-0-		-0-
01	1984 N	230	-0-	-1754 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
*02	1247 N	913	-0-	-334 B	-0-	913 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FREE		WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N	1420	-0-	-260 B	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
10	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1164	-0-	-666 B	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
12	1457 N	331	-0-	-1126 B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	1131 N	837	-0-	-294 B	-0-	837 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HAGEN, A.		WELL #:	1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HANDLIN		WELL #:	1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	948	-0-	-132	B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	880	-0-	-140	B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
12	992 N	542	-0-	-450	B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	328	-0-	-850	B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
*02	841 N	417	-0-	-424	B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HANSFORD		WELL #:	1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	4	-0-	-26	B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARLAND		WELL #:	1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	614	-0-	-136	B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 2	N	-0-			-0-
11	690 N	548	-0-	-142	B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
12	620 N	150	-0-	-470	B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-		N	-0-			-0-
*02	522 N	-0-	-0-	-522	B	-0-		N	-0-			-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAWES		WELL #:	1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	283	-0-	-47	B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
12	279 N	78	-0-	-201	B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-		N	-0-			-0-
*02	261 N	114	-0-	-147	B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
*02 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HOBSON, A.		WELL #:	1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HORTON											
WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	564	-0-	-126	B	-0-	564 2	N	-0-		-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 2	N	-0-		-0-
11	660 N	504	-0-	-156	B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
12	589 N	144	-0-	-445	B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	493 N	226	-0-	-267	B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNGATE											
WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618 2	N	-0-		-0-
10	620 N	567	-0-	-53	B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
11	600 N	557	-0-	-43	B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
12	651 N	576	-0-	-75	B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
01	558 N	515	-0-	-43	B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
*02	551 N	521	-0-	-30	B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUSSMAN											
WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1964 N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964 2	N	-0-		-0-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1185	-0-	-195	B	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
12	2015 N	624	-0-	-1391	B	-0-	624 2	N	-0-		-0-
01	1767 N	95	-0-	-1672	B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
*02	1160 N	846	-0-	-314	B	-0-	846 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

IDA											
WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	611	-0-	-139	B	-0-	611 2	N	-0-		-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905 2	N	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627 2	N	-0-		-0-
12	620 N	307	-0-	-313	B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
01	899 N	413	-0-	-486	B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
*02	609 N	258	-0-	-351	B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2	N	-0-	-0-	
10	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2	N	-0-	-0-	
11	510 N	486	-0-	-24	B	-0-	486	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	307	-0-	-468	B	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
01	713 N	157	-0-	-556	B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
*02	464 N	442	-0-	-22	B	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1877												
09	3120 #	2177	-0-	-943	B	-2820	321	1	1856	2	N	-0-
10	3224 #	2690	-0-	-534	B	-3354	411	1	2279	2	N	-0-
11	2670 N	1667	-0-	-1003	B	-3354	251	1	1416	2	N	-0-
12	2263 N	392	-0-	-1871	B	-3354	40	1	352	2	N	-0-
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	B	-3354					N	-0-
*02	1624 N	1085	-0-	-539	B	-3354	105	1	980	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1477 CANCELLED UNDERAGE -> -1877												

KEENER		WELL #:		1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	336	-0-	-54	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	327	-0-	-45	B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	232	-0-	-128	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	65	-0-	-276	B	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
01	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-
*02	232 N	140	-0-	-92	B	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	433	-0-	-77	B	-0-	433	2	N	-0-	-0-	
10	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	354	-0-	-36	B	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
12	434 N	107	-0-	-327	B	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-
*02	348 N	-0-	-0-	-348	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KNUDT		WELL #:		1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	198	-0-	-132	B	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	282	-0-	-28	B	-0-	282	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	219	-0-	-81	B	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	49	-0-	-168	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	72	-0-	-207	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
*02	203 N	61	-0-	-142	B	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
LING		WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2896 - 2930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LOGSDON		WELL #:	1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1860	N	1785	-0-	-75	B	-0-	1785	2	N	-0-	-0-	
10	2015	N	1994	-0-	-21	B	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	
11	1980	N	1761	-0-	-219	B	-0-	1761	2	N	-0-	-0-	
12	1860	N	711	-0-	-1149	B	-0-	711	2	N	-0-	-0-	
01	1984	N	1955	-0-	-29	B	-0-	1955	2	N	-0-	-0-	
*02	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2490	N	1629	-0-	-861	B	-0-	1629	2	N	-0-	-0-	
10	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	302	1	2303	2	N	-0-
11	2130	N	1599	-0-	-531	B	-0-	1599	2	N	-0-	-0-	
12	1674	N	336	-0-	-1338	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-	
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02	1537	N	691	-0-	-846	B	-0-	691	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LOUISE		WELL #:	3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2430	N	1906	-0-	-524	B	-0-	1906	2	N	-0-	-0-	
10	2294	N	2293	-0-	-1	B	-0-	2293	2	N	-0-	-0-	
11	2280	N	1719	-0-	-561	B	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	
12	1984	N	497	-0-	-1487	B	-0-	497	2	N	-0-	-0-	
01	2294	N	317	-0-	-1977	B	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
*02	1653	N	858	-0-	-795	B	-0-	858	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LOUISE		WELL #:	4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1830	N	1380	-0-	-450	B	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	
10	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	2	N	-0-	-0-	
11	1680	N	1200	-0-	-480	B	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	
12	1426	N	225	-0-	-1201	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02	1160	N	615	-0-	-545	B	-0-	615	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MANER		WELL #:	1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2	N	-0-	-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 2	N	-0-	-0-	
11	300 N	168	-0-	-132	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	365	-0-	-38	B	-0-	365 2	N	-0-	-0-	
01	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554 2	N	-0-	-0-	
*02	174 N	20	-0-	-154	B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

MARGA		WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	600 N	465	-0-	-135	B	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
10	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639 2	N	-0-	-0-	
11	720 N	390	-0-	-330	B	-0-	390 2	N	-0-	-0-	
12	496 N	54	-0-	-442	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
01	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	377 N	-0-	-0-	-377	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

MATH		WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	2280 N	2229	-0-	-51	B	-0-	28 1	2201 2	N	-0-	
10	2378 N	2378	-0-	-0-	B	-0-	62 1	2316 2	N	-0-	
11	2190 N	760	-0-	-1430	B	-0-	54 1	706 2	N	-0-	
12	2294 N	4	-0-	-2290	B	-0-	4 1		N	-0-	
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	B	-0-			N	-0-	
*02	725 N	690	-0-	-35	B	-0-	14 1	676 2	N	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

MAUDIE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1830 N	1778	-0-	-52	B	-0-	1778 2	N	-0-	-0-	
10	1885 N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885 2	N	-0-	-0-	
11	1770 N	602	-0-	-1168	B	-0-	602 2	N	-0-	-0-	
12	1829 N	220	-0-	-1609	B	-0-	220 2	N	-0-	-0-	
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	580 N	-0-	-0-	-580	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

MCILRATH		WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1920 N	1714	-0-	-206	B	-0-	1714 2	N	-0-	-0-	
10	2394 N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394 2	N	-0-	-0-	
11	1620 N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620 2	N	-0-	-0-	
12	1767 N	494	-0-	-1273	B	-0-	494 2	N	-0-	-0-	
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	1566 N	586	-0-	-980	B	-0-	586 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
NORTHWEST		WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	468	-0-	-72	B	-0-	468	2	N	-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2	N	-0-
11		480 N	424	-0-	-56	B	-0-	424	2	N	-0-
12		496 N	177	-0-	-319	B	-0-	177	2	N	-0-
01		589 N	453	-0-	-136	B	-0-	453	2	N	-0-
*02		406 N	316	-0-	-90	B	-0-	316	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OVERSTREET		WELL #:	1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	204	-0-	-36	B	-0-	204	2	N	-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-
11		270 N	151	-0-	-119	B	-0-	151	2	N	-0-
12		217 N	37	-0-	-180	B	-0-	37	2	N	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-	-248	2	N	-0-
*02		145 N	-0-	-0-	-145	B	-0-	-145	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OWNBEY		WELL #:	1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		908 N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2	N	-0-
10		922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2	N	-0-
11		900 N	875	-0-	-25	B	-0-	875	2	N	-0-
12		930 N	222	-0-	-708	B	-0-	222	2	N	-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-	-930	2	N	-0-
*02		841 N	566	-0-	-275	B	-0-	566	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARMELE		WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3476											
09		3000 N	2338	-0-	-662	B	2814	2338	2	N	-0-
10		3100 N	2563	-0-	-537	B	2277	2563	2	N	-0-
11		3000 N	2172	-0-	-828	B	1449	2172	2	N	-0-
12		2418 N	614	-0-	-1804	B	-0-	614	2	N	-0-
01		2573 N	-0-	-0-	-2573	B	-0-	-2573	2	N	-0-
*02		2088 N	1120	-0-	-968	B	-0-	1120	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
PIERRE		WELL #:	1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3154 N	3154	-0-	-0- B	-0-	840 1	2314 2		N	-0-			-0-
10		3069 N	3069	-0-	-0- B	-0-	868 1	2201 2		N	-0-			-0-
11		2910 N	2586	-0-	-324 B	-0-	742 1	1844 2		N	-0-			-0-
12		3255 N	1744	-0-	-1511 B	-0-	477 1	1267 2		N	-0-			-0-
01		3069 N	1877	-0-	-1192 B	-0-	337 1	1540 2		N	-0-			-0-
*02		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	632 1	2156 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE														
WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		870 S	750	-0-	-120 B	-0-	750 2			N	-0-			-0-
10		1023 S	940	-0-	-83 B	-0-	940 2			N	-0-			-0-
11		960 S	654	-0-	-306 B	-0-	654 2			N	-0-			-0-
12		775 S	152	-0-	-623 B	-0-	152 2			N	-0-			-0-
01		930 S	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
*02		638 S	378	-0-	-260 B	-0-	378 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE														
WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609 2			N	-0-			-0-
10		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2			N	-0-			-0-
11		630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586 2			N	-0-			-0-
12		620 N	171	-0-	-449 B	-0-	171 2			N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
*02		580 N	243	-0-	-337 B	-0-	243 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE														
WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2			N	-0-			-0-
10		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 2			N	-0-			-0-
11		810 N	793	-0-	-17 B	-0-	793 2			N	-0-			-0-
12		837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820 2			N	-0-			-0-
01		837 N	707	-0-	-130 B	-0-	707 2			N	-0-			-0-
*02		754 N	749	-0-	-5 B	-0-	749 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1011														
09		2991 N	1980	-0-	-1011 B	-0-	1980 2			N	-0-			-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2			N	-0-			-0-
11		1980 N	1903	-0-	-77 B	-0-	1903 2			N	-0-			-0-
12		2046 N	535	-0-	-1511 B	-0-	535 2			N	-0-			-0-
01		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-				N	-0-			-0-
*02		1827 N	575	-0-	-1252 B	-0-	575 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
PRICE, H.		WELL #:	2	RRCID ->	0277709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		690 N	537	-0-	-153 B	-0-	537	2		N	-0-					-0-
10		651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2		N	-0-					-0-
11		630 N	409	-0-	-221 B	-0-	409	2		N	-0-					-0-
12		558 N	100	-0-	-458 B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-					-0-
*02		406 N	56	-0-	-350 B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PRONGER A		WELL #:	1	RRCID ->	0277710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486	-	3026			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	840	1	291	2	N	-0-				-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	868	1	293	2	N	-0-				-0-
11		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	840	1	271	2	N	-0-				-0-
12		1178 N	922	-0-	-256 B	-0-	868	1	54	2	N	-0-				-0-
01		1147 N	995	-0-	-152 B	-0-	868	1	127	2	N	-0-				-0-
*02		1073 N	957	-0-	-116 B	-0-	812	1	145	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RACOL		WELL #:	1	RRCID ->	0277717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	12	1	13	2	N	-0-				-0-
10		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	54	1	3	2	N	-0-				-0-
11		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	54	1	8	2	N	-0-				-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	14	1	6	2	N	-0-				-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
*02		58 N	18	-0-	-40 B	-0-	14	1	4	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RAINEY		WELL #:	1	RRCID ->	0277718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2770	-	2872			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2640 N	2244	-0-	-396 B	-0-	2244	2			N	-0-				-0-
10		2914 N	2872	-0-	-42 B	-0-	2872	2			N	-0-				-0-
11		2790 N	1937	-0-	-853 B	-0-	1937	2			N	-0-				-0-
12		2325 N	847	-0-	-1478 B	-0-	847	2			N	-0-				-0-
01		2883 N	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-				-0-
*02		1885 N	1344	-0-	-541 B	-0-	1344	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RAND		WELL #:	1	RRCID ->	0277719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		3660 N	3423	-0-	-237 B	-0-	3423	2			N	-0-				-0-
10		3751 N	3636	-0-	-115 B	-0-	3636	2			N	-0-				-0-
11		3540 N	3443	-0-	-97 B	-0-	3443	2			N	-0-				-0-
12		3534 N	1452	-0-	-2082 B	-0-	1452	2			N	-0-				-0-
01		3627 N	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-				-0-
*02		3863 N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
REID		WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3810 N	3554	-0-	-256 B	-0-	3554 2	N	-0-		-0-
10	3968 N	2782	-0-	-1186 B	-0-	2782 2	N	-0-		-0-
11	3870 N	2578	-0-	-1292 B	-0-	2578 2	N	-0-		-0-
12	3658 N	2609	-0-	-1049 B	-0-	2609 2	N	-0-		-0-
01	2790 N	2329	-0-	-461 B	-0-	2329 2	N	-0-		-0-
*02	2494 N	2489	-0-	-5 B	-0-	2489 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RIZPAH		WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N	1534	-0-	-146 B	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	661	-0-	-920 B	-0-	661 2	N	-0-		-0-
01	2015 N	898	-0-	-1117 B	-0-	898 2	N	-0-		-0-
*02	1334 N	1197	-0-	-137 B	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ROSALIND		WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
10	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
12	310 N	83	-0-	-227 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
01	527 N	59	-0-	-468 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
*02	290 N	157	-0-	-133 B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ROUCH		WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	405	-0-	-105 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
11	480 N	365	-0-	-115 B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
12	434 N	165	-0-	-269 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	348 N	249	-0-	-99 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SHER		WELL #:	1	RRCID -> 027743	COMPL. DATE 10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SIMONE										
		WELL #:	1	RRCID -> 027747	COMPL. DATE 06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	780 N	745	-0-	-35	B	-0-	N	-0-		-0-
12	837 N	809	-0-	-28	B	-0-	N	-0-		-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	725 N	558	-0-	-167	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SIMONSON										
		WELL #:	1	RRCID -> 027748	COMPL. DATE 12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	660 N	496	-0-	-164	B	-0-	N	-0-		-0-
12	620 N	495	-0-	-125	B	-0-	N	-0-		-0-
01	775 N	428	-0-	-347	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SLOAN										
		WELL #:	1	RRCID -> 027749	COMPL. DATE 03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	496 N	346	-0-	-150	B	-0-	N	-0-		-0-
11	330 N	108	-0-	-222	B	-0-	N	-0-		-0-
12	403 N	361	-0-	-42	B	-0-	N	-0-		-0-
01	341 N	266	-0-	-75	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SMOKEY										
		WELL #:	1	RRCID -> 027751	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 -	2870	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2580 N	2185	-0-	-395	B	-0-	N	-0-		-0-
10	2826 N	2826	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	2460 N	1845	-0-	-615	B	-0-	N	-0-		-0-
12	2263 N	413	-0-	-1850	B	-0-	N	-0-		-0-
01	2821 N	-0-	-0-	-2821	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	1798 N	879	-0-	-919	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TRUMBELL		WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1230 N	1040	-0-	-190 B	-0-	1040 2		N	-0-	-0-
10	1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289 2		N	-0-	-0-
11	1140 N	835	-0-	-305 B	-0-	835 2		N	-0-	-0-
12	1085 N	174	-0-	-911 B	-0-	174 2		N	-0-	-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	812 N	390	-0-	-422 B	-0-	390 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TWO GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	679	-0-	-221 B	-0-	679 2		N	-0-	-0-
10	1116 N	978	-0-	-138 B	-0-	978 2		N	-0-	-0-
11	990 N	631	-0-	-359 B	-0-	631 2		N	-0-	-0-
12	713 N	300	-0-	-413 B	-0-	300 2		N	-0-	-0-
01	992 N	84	-0-	-908 B	-0-	84 2		N	-0-	-0-
*02	609 N	377	-0-	-232 B	-0-	377 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
VANDERPLOEG		WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-	-0-
10	1054 N	912	-0-	-142 B	-0-	912 2		N	-0-	-0-
11	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882 2		N	-0-	-0-
12	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919 2		N	-0-	-0-
01	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2		N	-0-	-0-
*02	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
VAU		WELL #:	1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3420 N	3097	-0-	-323 B	-0-	3097 2		N	-0-	-0-
10	3472 N	3261	-0-	-211 B	-0-	3261 2		N	-0-	-0-
11	3240 N	3059	-0-	-181 B	-0-	3059 2		N	-0-	-0-
12	3193 N	1286	-0-	-1907 B	-0-	1286 2		N	-0-	-0-
01	3255 N	836	-0-	-2419 B	-0-	836 2		N	-0-	-0-
*02	3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
VAU		WELL #:	2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3010 - 3335
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	757	-0-	-53 B	-0-	757 2		N	-0-	-0-
10	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2		N	-0-	-0-
11	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2		N	-0-	-0-
12	775 N	360	-0-	-415 B	-0-	360 2		N	-0-	-0-
01	899 N	393	-0-	-506 B	-0-	393 2		N	-0-	-0-
*02	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
11		660 N	490	-0-	-170 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
12		806 N	111	-0-	-695 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-
*02		464 N	251	-0-	-213 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WALLS		WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-			-0-
10		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-			-0-
11		750 N	586	-0-	-164 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
12		899 N	488	-0-	-411 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
01		899 N	527	-0-	-372 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
*02		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WANDA		WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
10		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
11		420 N	312	-0-	-108 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
12		558 N	150	-0-	-408 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-
*02		290 N	189	-0-	-101 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WHORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WICKLINE		WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
11		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
12		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
*02		348 N	343	-0-	-5 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ATKINS -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BERTHA -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
11		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
12		279 N	86	-0-	-193 B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		290 N	174	-0-	-116 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS KK		WELL #:	9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2430 N	2382	-0-	-48 B	-0-	2382 2	N	-0-		-0-
10		2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543 2	N	-0-		-0-
11		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281 2	N	-0-		-0-
12		2449 N	892	-0-	-1557 B	-0-	892 2	N	-0-		-0-
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		2204 N	852	-0-	-1352 B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS KK		WELL #:	10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1560 N	1393	-0-	-167 B	-0-	1393 2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1559	-0-	-53 B	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1355	-0-	-145 B	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
12		1426 N	390	-0-	-1036 B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		1305 N	794	-0-	-511 B	-0-	794 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS KK		WELL #:	14	RRCID ->	027944	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	503	-0-	-37 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-		-0-
11		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
12		527 N	141	-0-	-386 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		522 N	174	-0-	-348 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		300 N	243	-0-	-57 B	-0-	243 2			N	-0-					-0-
10		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 2			N	-0-					-0-
11		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2			N	-0-					-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2			N	-0-					-0-
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2			N	-0-					-0-
*02		261 N	189	-0-	-72 B	-0-	189 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		4590 N	1892	-0-	-2698 B	-0-	1892 2			N	-0-					-0-
10		5208 N	4859	-0-	-349 B	-0-	4859 2			N	-0-					-0-
11		5222 N	5222	-0-	-0- B	-0-	5222 2			N	-0-					-0-
12		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 2			N	-0-					-0-
01		4867 N	2435	-0-	-2432 B	-0-	2435 2			N	-0-					-0-
*02		5046 N	5040	-0-	-6 B	-0-	5040 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-	660 1	2465 2		N	-0-					-0-
10		3255 N	3104	-0-	-151 B	-0-	682 1	2422 2		N	-0-					-0-
11		3090 N	2571	-0-	-519 B	-0-	660 1	1911 2		N	-0-					-0-
12		3224 N	3110	-0-	-114 B	-0-	682 1	2428 2		N	-0-					-0-
01		3100 N	2763	-0-	-337 B	-0-	682 1	2081 2		N	-0-					-0-
*02		2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	638 1	2118 2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 -	3080					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:	1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2640 N	2160	-0-	-480 B	-0-	2160 2			N	-0-					-0-
10		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095 2			N	-0-					-0-
11		2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2			N	-0-					-0-
12		2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 2			N	-0-					-0-
01		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507 2			N	-0-					-0-
*02		2349 N	2183	-0-	-166 B	-0-	2183 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
PRICE	L. M.	WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	3052	-	3357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
10		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
11		2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	2		N	-0-			-0-
12		3007 N	2287	-0-	-720 B	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
01		2790 N	1750	-0-	-1040 B	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
*02		2900 N	3298	-0-	398 B	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> 398														

WALSH														
WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		750 N	740	-0-	-10 B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
10		775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
11		750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12		775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
01		775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2		N	-0-			-0-
*02		696 N	631	-0-	-65 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KOOS														
WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 562														
09		0 N	17	-0-	17 B	579	17	2		N	-0-			-0-
10		597 N	18	-0-	-579 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		150 N	26	-0-	-124 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	-31	2		N	-0-			-0-
*02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-	-29	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BOSS														
WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		780 N	678	-0-	-102 B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
10		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
11		780 N	639	-0-	-141 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
12		713 N	219	-0-	-494 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-	-899	2		N	-0-			-0-
*02		609 N	83	-0-	-526 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GILMORE														
WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	396	-0-	-54 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
11		420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
12		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*02		319 N	161	-0-	-158 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ALEX		WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3012 - 3086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2		N	-0-	-0-	
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-	-0-	
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
01	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
*02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOLLOMAN												
		WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2731 - 2910		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	121	-0-	-1619 B	-0-	121	2		N	-0-	-0-	
10	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2		N	-0-	-0-	
11	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2		N	-0-	-0-	
12	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2		N	-0-	-0-	
01	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-				N	-0-	-0-	
*02	986 N	683	-0-	-303 B	-0-	683	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CLUCK -E-												
		WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3180 N	2753	-0-	-427 B	-0-	2753	2		N	-0-	-0-	
10	4195 N	4195	-0-	-0- B	-0-	4195	2		N	-0-	-0-	
11	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	2		N	-0-	-0-	
12	2852 N	27	-0-	-2825 B	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
01	4185 N	-0-	-0-	-4185 B	-0-				N	-0-	-0-	
*02	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LOUISE												
		WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3450 N	2885	-0-	-565 B	-0-	2885	2		N	-0-	-0-	
10	3627 N	3507	-0-	-120 B	-0-	406	1	3101 2	N	-0-	-0-	
11	2970 N	2118	-0-	-852 B	-0-	2118	2		N	-0-	-0-	
12	2976 N	550	-0-	-2426 B	-0-	550	2		N	-0-	-0-	
01	3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-				N	-0-	-0-	
*02	2059 N	1119	-0-	-940 B	-0-	1119	2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TIBBETTS -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
STARNES -G-		WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

IVENS -Q-		WELL #:	3	R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200	N	1187	-0-	-13	B	-0-	1187	2	N	-0-
10	1395	N	1247	-0-	-148	B	-0-	1247	2	N	-0-
11	1290	N	1129	-0-	-161	B	-0-	1129	2	N	-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186	B	-0-	1054	2	N	-0-
01	1240	N	757	-0-	-483	B	-0-	757	2	N	-0-
*02	1102	N	230	-0-	-872	B	-0-	230	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LEONARD AND STEINBERG		WELL #:	1		RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3084 - 3254

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SPARKS-BROWDER		WELL #:	1		RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PEARSON		WELL #:	7		RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2	N	-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2	N	-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2	N	-0-
12	682	N	661	-0-	-21	B	-0-	661	2	N	-0-
01	651	N	637	-0-	-14	B	-0-	637	2	N	-0-
*02	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
COY		WELL #:	2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2700 N	2567	-0-	-133 B	-0-	2567 2	N	-0-		-0-
10	3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006 2	N	-0-		-0-
11	2790 N	2513	-0-	-277 B	-0-	2513 2	N	-0-		-0-
12	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679 2	N	-0-		-0-
01	3007 N	606	-0-	-2401 B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
*02	2436 N	278	-0-	-2158 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EGLI		WELL #:	2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2130 N	1898	-0-	-232 B	-0-	233 1 1665 2	N	-0-		-0-
10	2201 N	2016	-0-	-185 B	-0-	237 1 1779 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1501	-0-	-509 B	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
12	1953 N	419	-0-	-1534 B	-0-	43 1 376 2	N	-0-		-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	1450 N	817	-0-	-633 B	-0-	83 1 734 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NATE		WELL #:	2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	503	-0-	-67 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-		-0-
11	570 N	430	-0-	-140 B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
12	527 N	185	-0-	-342 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	406 N	163	-0-	-243 B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CAMERON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILMETH		WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2744 - 2898
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	532	-0-	-128 B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
10	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2	N	-0-		-0-
11	630 N	494	-0-	-136 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
12	558 N	214	-0-	-344 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	464 N	304	-0-	-160 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BLAKE UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVENS -L-		WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660	N	497	-0-	-163 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
11	600	N	526	-0-	-74 B	-0-	526	2		N	-0-			-0-
12	527	N	267	-0-	-260 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
*02	522	N	271	-0-	-251 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HAMMOND		WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020	N	688	-0-	-332 B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
11	1260	N	666	-0-	-594 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
12	713	N	5	-0-	-708 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			-0-
*02	638	N	354	-0-	-284 B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JACKSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	403	N	111	-0-	-292 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
*02	377	N	231	-0-	-146 B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BLAKE TRUST -1-		WELL #:	2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3100 - 3270			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	236	2	1	9	N	1	1	1
10	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	244	2	2	9	N	2	1	1
11	330	N	5	-0-	-325 B	-0-	2	1	3	9	N	3	1	1
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	3	2	2
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	2	3	1
*02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	219	2	4	9	N	4	3	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
CRAIG -G-		WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	3562	-	3800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LUCK													
		WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992	-	3136

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		930 N	195	-0-	-735	B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
10		837 N	600	-0-	-237	B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
12		217 N	152	-0-	-65	B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-		N	-0-			-0-
*02		638 N	-0-	-0-	-638	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EFFIE -D-													
		WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024	-	3200

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*02		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS -Y-													
		WELL #:	2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976	-	3142

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1320 N	1221	-0-	-99	B	-0-	1221 2	N	-0-			-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421 2	N	-0-			-0-
11		1320 N	1236	-0-	-84	B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	379	-0-	-892	B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
01		1426 N	-0-	-0-	-1426	B	-0-		N	-0-			-0-
*02		1189 N	666	-0-	-523	B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LIGHTER													
		WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730	-	2854

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	436	-0-	-104	B	-0-	8 1 428 2	N	-0-			-0-
10		527 N	504	-0-	-23	B	-0-	62 1 442 2	N	-0-			-0-
11		480 N	396	-0-	-84	B	-0-	40 1 356 2	N	-0-			-0-
12		465 N	148	-0-	-317	B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
01		496 N	199	-0-	-297	B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
*02		377 N	179	-0-	-198	B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
KROTH		WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
12		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
*02		551 N	535	-0-	-16 B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWDER -A-														
WELL #:														
1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2130 N	1470	-0-	-660 B	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
10		2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
11		2430 N	2341	-0-	-89 B	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
12		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
01		2635 N	2410	-0-	-225 B	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
*02		2262 N	2253	-0-	-9 B	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BEBERMEYER														
WELL #:														
1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1620 N	1562	-0-	-58 B	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
10		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1548	-0-	-12 B	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1515	-0-	-97 B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
01		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
*02		1508 N	1485	-0-	-23 B	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PUGH														
WELL #:														
3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11		390 N	294	-0-	-96 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12		372 N	130	-0-	-242 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
*02		290 N	266	-0-	-24 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RENTIE														
WELL #:														
4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2070 N	1882	-0-	-188 B	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
10		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
11		2160 N	1647	-0-	-513 B	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
12		1953 N	546	-0-	-1407 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
01		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-				N	-0-			-0-
*02		1595 N	-0-	-0-	-1595 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WITT -H-		WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650	N	1323	-0-	-327	B	-0-	1323	2	N	-0-	-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	2	N	-0-	-0-
11	1530	N	1158	-0-	-372	B	-0-	1158	2	N	-0-	-0-
12	1364	N	310	-0-	-1054	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-			N	-0-	-0-
*02	1131	N	653	-0-	-478	B	-0-	653	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUSH -X-		WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320	N	1148	-0-	-172	B	-0-	1148	2	N	-0-	-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	N	-0-	-0-
11	1290	N	1134	-0-	-156	B	-0-	1134	2	N	-0-	-0-
12	1178	N	391	-0-	-787	B	-0-	391	2	N	-0-	-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-			N	-0-	-0-
*02	1102	N	627	-0-	-475	B	-0-	627	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAL		WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3150	N	2815	-0-	-335	B	-0-	2815	2	N	-0-	-0-
10	3339	N	3339	-0-	-0-	B	-0-	3339	2	N	-0-	-0-
11	3090	N	1058	-0-	-2032	B	-0-	1058	2	N	-0-	-0-
12	2914	N	-0-	-0-	-2914	B	-0-			N	-0-	-0-
01	3348	N	-0-	-0-	-3348	B	-0-			N	-0-	-0-
*02	1015	N	-0-	-0-	-1015	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAIG -H-		WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2	N	-0-	-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
11	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
12	124	N	43	-0-	-81	B	-0-	43	2	N	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-	-0-
*02	87	N	84	-0-	-3	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1933												
09	3000	N	2023	-0-	-977	B	956	2023	2	N	-0-	-0-
10	3078	N	2122	-0-	-956	B	-0-	2122	2	N	-0-	-0-
11	2070	N	2010	-0-	-60	B	-0-	2010	2	N	-0-	-0-
12	2077	N	724	-0-	-1353	B	-0-	724	2	N	-0-	-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	B	-0-			N	-0-	-0-
*02	1943	N	-0-	-0-	-1943	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SILAZ		WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
11		360 N	237	-0-	-123 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
12		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
01		372 N	71	-0-	-301 B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
*02		232 N	135	-0-	-97 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BLAKE											
		WELL #:	1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 - 3254

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3000 N	1988	-0-	-1012 B	-0-	1977 2	11 9 N	10	12 1	8
10		3418 N	3418	-0-	-0 B	-0-	3389 2	29 9 N	26	24 1	1 3 9
11		3180 N	-0-	-0-	-3180 B	-0-		N	33	32 1	10
12		2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-		N	35	22 1	1 3 22
01		3410 N	2970	-0-	-440 B	-0-	2931 2	39 9 N	35	40 1	17
*02		2958 N	2958	-0-	-0 B	-0-	2906 2	52 9 N	47	39 1	2 8 23
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HART -E-											
		WELL #:		1R		RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3066 - 3194

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	8	-0-	-292 B	-0-	8 1	N	-0-		-0-
10		186 N	12	-0-	-174 B	-0-	12 1	N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12 1	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAWYER											
		WELL #:		2RE		RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 3037 - 3156

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		579 N	579	-0-	-0 B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0 B	-0-	711 2	N	-0-		-0-
11		645 N	645	-0-	-0 B	-0-	18 1	627 2 N	-0-		-0-
12		589 N	175	-0-	-414 B	-0-	12 1	163 2 N	-0-		-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		638 N	155	-0-	-483 B	-0-	14 1	141 2 N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANGSTON -A-											
		WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
10		740 N	740	-0-	-0 B	-0-	740 2	N	-0-		-0-
11		473 N	473	-0-	-0 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
12		475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
01		744 N	359	-0-	-385 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
*02		526 N	526	-0-	-0 B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
FOREMAN A		WELL #:	2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670	-	3352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KLEKAMP -A-		WELL #:	2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728	-	3278

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10		868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-	N	-0-			-0-	
11		298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	109 1	189 2	N	-0-	-0-	
12		379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	198 1	181 2	N	-0-	-0-	
01		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 1		N	-0-	-0-	
*02		1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	435 1	886 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FREE		WELL #:	7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760	-	2910

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BUZZARD		WELL #:	2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3042	-	3145

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	395	-0-	-55	B	-0-	395 2		N	-0-	-0-	
10		456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456 2		N	-0-	-0-	
11		420 N	350	-0-	-70	B	-0-	350 2		N	-0-	-0-	
12		403 N	152	-0-	-251	B	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
01		465 N	71	-0-	-394	B	-0-	71 2		N	-0-	-0-	
*02		348 N	213	-0-	-135	B	-0-	213 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WICKLINE A		WELL #:	1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092	-	3371

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
PETTY A		WELL #:	1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 - 3334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	182	1	745	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1358	-0-	-37	B	-0-	273	1	1085	2	N	-0-	-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1148	2	N	-0-	-0-
12	961 N	750	-0-	-211	B	-0-	137	1	613	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	957	-0-	-407	B	-0-	134	1	823	2	N	-0-	-0-
*02	1479 N	1344	-0-	-135	B	-0-	377	1	967	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

BROWDER B		WELL #:	1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3274		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	1500 N	1475	-0-	-25	B	-0-	1475	2			N	-0-	-0-
10	1550 N	1396	-0-	-154	B	-0-	1396	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	4960	-0-	1960	B	1960	4960	2			N	-0-	-0-
12	3100 N	5053	-0-	1953	B	3913	5053	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	5088	-0-	1988	B	5901	5088	2			N	-0-	-0-
*02	10581 R	4680	-0-	-5901	B	-0-	4680	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

HITZ		WELL #:	1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2470 - 3070		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	960 N	650	-0-	-310	B	-0-	650	2			N	-0-	-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	130	1	989	2	N	-0-	-0-
11	900 N	719	-0-	-181	B	-0-	719	2			N	-0-	-0-
12	682 N	100	-0-	-582	B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-	-0-
*02	696 N	150	-0-	-546	B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

BOOTHE		WELL #:	78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2907 - 3155		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

STILWELL		WELL #:	1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3040 - 3379		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1591	2	N	-0-	-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1578	2	N	-0-	-0-
11	1795 N	1795	-0-	-0-	B	-0-	375	1	1420	2	N	-0-	-0-
12	2046 N	1510	-0-	-536	B	-0-	352	1	1158	2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1420	-0-	-564	B	-0-	226	1	1194	2	N	-0-	-0-
*02	1759 N	1759	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1396	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DARST		WELL #:	1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2730 - 2938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-		-0-
10	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2		N	-0-		-0-
11	570 N	430	-0-	-140 B	-0-	430	2		N	-0-		-0-
12	682 N	395	-0-	-287 B	-0-	395	2		N	-0-		-0-
01	527 N	298	-0-	-229 B	-0-	298	2		N	-0-		-0-
*02	406 N	112	-0-	-294 B	-0-	112	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PEARSON		WELL #:	3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF.	2779 - 2973	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2		N	-0-		-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2		N	-0-		-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2		N	-0-		-0-
01	1643 N	1564	-0-	-79 B	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
*02	1305 N	526	-0-	-779 B	-0-	526	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SALVADOR		WELL #:	1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 - 3200	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1290 N	1207	-0-	-83 B	-0-	8	1	1199	2	N	-0-	-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	54	1	1260	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	940	-0-	-260 B	-0-	54	1	886	2	N	-0-	-0-
12	1240 N	285	-0-	-955 B	-0-	16	1	269	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-	-0-
*02	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

LESTER		WELL #:	1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 - 3170	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2		N	-0-		-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2		N	-0-		-0-
11	1440 N	559	-0-	-881 B	-0-	559	2		N	-0-		-0-
12	1457 N	1225	-0-	-232 B	-0-	1225	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1263	-0-	-287 B	-0-	1263	2		N	-0-		-0-
*02	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

CLARA C		WELL #:	1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	870 N	797	-0-	-73 B	-0-	797	2		N	-0-		-0-
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		N	-0-		-0-
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2		N	-0-		-0-
12	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		N	-0-		-0-
01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2		N	-0-		-0-
*02	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
SECTION		WELL #:	1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	450 N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2		N	-0-		-0-	
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-		-0-	
11	420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2		N	-0-		-0-	
12	434 N	129	-0-	-305 B	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
01	465 N	183	-0-	-282 B	-0-	183	2		N	-0-		-0-	
*02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BLAKE "B"													
		WELL #:	1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1170 N	870	-0-	-300 B	-0-	866	2	4 9	N	4	4 1	4	
10	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1296	2	10 9	N	9	9 1	4	
11	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-				N	13	13 1	4	
12	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	16	10 1	1 3	
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	15	16 1	8	
*02	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1191	2	20 9	N	18	16 1	1 8	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GROVES													
		WELL #:	1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	900 N	800	-0-	-100 B	-0-	800	2		N	-0-		-0-	
10	1767 N	1738	-0-	-29 B	-0-	1738	2		N	-0-		-0-	
11	1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513	2		N	-0-		-0-	
12	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2		N	-0-		-0-	
01	1736 N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444	2		N	-0-		-0-	
*02	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JESTER A													
		WELL #:	1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-		-0-	
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
*02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIV -B-													
		WELL #:	1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	959	-0-	-31 B	-0-	959	2		N	-0-		-0-	
10	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2		N	-0-		-0-	
11	960 N	949	-0-	-11 B	-0-	949	2		N	-0-		-0-	
12	992 N	254	-0-	-738 B	-0-	254	2		N	-0-		-0-	
01	1023 N	7	-0-	-1016 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
*02	928 N	413	-0-	-515 B	-0-	413	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
SEELEY		WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 -	3400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	810 N	651	-0-	-159 B	-0-	651	2		N	-0-		-0-	
10	837 N	485	-0-	-352 B	-0-	485	2		N	-0-		-0-	
11	720 N	432	-0-	-288 B	-0-	432	2		N	-0-		-0-	
12	682 N	334	-0-	-348 B	-0-	334	2		N	-0-		-0-	
01	496 N	278	-0-	-218 B	-0-	278	2		N	-0-		-0-	
*02	406 N	282	-0-	-124 B	-0-	282	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

KEENAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 -	3325	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	531	1	1095	2	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1288	-0-	-324 B	-0-	395	1	893	2	N	-0-	-0-	
11	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	491	1	999	2	N	-0-	-0-	
12	1674 N	1421	-0-	-253 B	-0-	472	1	949	2	N	-0-	-0-	
01	1302 N	1107	-0-	-195 B	-0-	398	1	709	2	N	-0-	-0-	
*02	1450 N	1284	-0-	-166 B	-0-	459	1	825	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BLAKE -49-		WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 -	3222	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1530 N	1076	-0-	-454 B	-0-	1072	2	4	9	N	4	5	4
10	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1653	2	14	9	N	13	12	5
11	1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	18	17	6
12	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	19	12	12
01	1674 N	1550	-0-	-124 B	-0-	1529	2	21	9	N	19	21	10
*02	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1443	2	24	9	N	22	20	11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

DAVIS, M.		WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 -	3350	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-	-0-	
10	1116 N	994	-0-	-122 B	-0-	994	2			N	-0-	-0-	
11	990 N	937	-0-	-53 B	-0-	937	2			N	-0-	-0-	
12	1085 N	913	-0-	-172 B	-0-	913	2			N	-0-	-0-	
01	992 N	543	-0-	-449 B	-0-	543	2			N	-0-	-0-	
*02	899 N	777	-0-	-122 B	-0-	777	2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CRAIG E		WELL #:	1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 -	2922	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	450 N	396	-0-	-54 B	-0-	396	2			N	-0-	-0-	
10	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-	-0-	
11	420 N	323	-0-	-97 B	-0-	323	2			N	-0-	-0-	
12	403 N	122	-0-	-281 B	-0-	122	2			N	-0-	-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	-0-	
*02	319 N	173	-0-	-146 B	-0-	173	2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:	1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 - 3388
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2576 N	2576	-0-	-0-	B	-0-	223 1	2353 2	N	-0-	-0-
10	2718 N	2718	-0-	-0-	B	-0-	233 1	2485 2	N	-0-	-0-
11	2591 N	2591	-0-	-0-	B	-0-	225 1	2366 2	N	-0-	-0-
12	2666 N	1311	-0-	-1355	B	-0-	101 1	1210 2	N	-0-	-0-
01	2728 N	183	-0-	-2545	B	-0-	2 1	181 2	N	-0-	-0-
*02	2494 N	682	-0-	-1812	B	-0-	32 1	650 2	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLINE		WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 - 3280
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3810 N	3174	-0-	-636	B	-0-	3174 2		N	-0-	-0-
10	3565 N	3344	-0-	-221	B	-0-	3344 2		N	-0-	-0-
11	3396 N	3396	-0-	-0-	B	-0-	3396 2		N	-0-	-0-
12	3373 N	3373	-0-	-0-	B	-0-	3373 2		N	-0-	-0-
01	3348 N	3014	-0-	-334	B	-0-	3014 2		N	-0-	-0-
*02	3277 N	2733	-0-	-544	B	-0-	2733 2		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EDGAR A		WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 - 3150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	590	-0-	-70	B	-0-	590 2		N	-0-	-0-
10	651 N	620	-0-	-31	B	-0-	620 2		N	-0-	-0-
11	600 N	297	-0-	-303	B	-0-	297 2		N	-0-	-0-
12	620 N	112	-0-	-508	B	-0-	112 2		N	-0-	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-			N	-0-	-0-
*02	290 N	-0-	-0-	-290	B	-0-			N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FLYR		WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 - 3220
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	624	-0-	-6	B	-0-	624 2		N	-0-	-0-
10	651 N	649	-0-	-2	B	-0-	649 2		N	-0-	-0-
11	630 N	627	-0-	-3	B	-0-	627 2		N	-0-	-0-
12	651 N	161	-0-	-490	B	-0-	161 2		N	-0-	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-			N	-0-	-0-
*02	609 N	382	-0-	-227	B	-0-	382 2		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PEARSON		WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719 - 2860
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242 2		N	-0-	-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398 2		N	-0-	-0-
11	1290 N	1159	-0-	-131	B	-0-	1159 2		N	-0-	-0-
12	1271 N	1185	-0-	-86	B	-0-	1185 2		N	-0-	-0-
01	1395 N	1084	-0-	-311	B	-0-	1084 2		N	-0-	-0-
*02	1131 N	439	-0-	-692	B	-0-	439 2		N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CARTRITE A		WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	3129 - 3247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
10		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
11		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-
12		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2	N	-0-		-0-
01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
*02		377 N	361	-0-	-16 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS KK		WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2834 - 3066	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2970 N	2751	-0-	-219 B	-0-	2751	2	N	-0-		-0-
10		3007 N	2510	-0-	-497 B	-0-	2510	2	N	-0-		-0-
11		2970 N	2325	-0-	-645 B	-0-	2325	2	N	-0-		-0-
12		2852 N	922	-0-	-1930 B	-0-	922	2	N	-0-		-0-
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		2262 N	1767	-0-	-495 B	-0-	1767	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VIRGIL A		WELL #:	1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3042 - 3153	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2	N	-0-		-0-
10		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
01		1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488	2	N	-0-		-0-
*02		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SLOAN "A"		WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619 - 3258	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1920 N	1869	-0-	-51 B	-0-	649	1	1220	2	N	-0-
10		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	682	1	1150	2	N	-0-
11		1740 N	1698	-0-	-42 B	-0-	660	1	1038	2	N	-0-
12		1922 N	1757	-0-	-165 B	-0-	682	1	1075	2	N	-0-
01		1829 N	1240	-0-	-589 B	-0-	380	1	860	2	N	-0-
*02		1653 N	1586	-0-	-67 B	-0-	560	1	1026	2	N	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	268	1	697	2	N	-0-
10		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	262	1	640	2	N	-0-
11		930 N	769	-0-	-161 B	-0-	229	1	540	2	N	-0-
12		992 N	736	-0-	-256 B	-0-	210	1	526	2	N	-0-
01		899 N	583	-0-	-316 B	-0-	157	1	426	2	N	-0-
*02		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	263	1	519	2	N	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GIBNER		WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
10		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-		-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
*02		319 N	314	-0-	-5 B	-0-	314	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIV A		WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
10		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-		-0-
11		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-		-0-
12		403 N	148	-0-	-255 B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		406 N	377	-0-	-29 B	-0-	377	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERTIE F		WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	241	-0-	-59 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
10		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
11		300 N	220	-0-	-80 B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
12		248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
01		310 N	3	-0-	-307 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*02		203 N	103	-0-	-100 B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MINDA A		WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2	N	-0-		-0-
10		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-		-0-
11		630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2	N	-0-		-0-
12		651 N	227	-0-	-424 B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		609 N	423	-0-	-186 B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RINEMILL		WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	390 N	216	-0-	-174 B	-0-	216 2		N	-0-	-0-	
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-	-0-	
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-	-0-	
12	217 N	77	-0-	-140 B	-0-	77 2		N	-0-	-0-	
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-	-0-	
*02	348 N	71	-0-	-277 B	-0-	71 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

WHITTUM		WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 2		N	-0-	-0-	
10	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 2		N	-0-	-0-	
11	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 2		N	-0-	-0-	
12	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 2		N	-0-	-0-	
01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 2		N	-0-	-0-	
*02	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

MERRILL		WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1770 N	1742	-0-	-28 B	-0-	1742 2		N	-0-	-0-	
10	2170 N	1717	-0-	-453 B	-0-	1717 2		N	-0-	-0-	
11	1800 N	1537	-0-	-263 B	-0-	1537 2		N	-0-	-0-	
12	1798 N	678	-0-	-1120 B	-0-	678 2		N	-0-	-0-	
01	1705 N	1578	-0-	-127 B	-0-	1578 2		N	-0-	-0-	
*02	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

SPEAR		WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-	-0-	
10	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 2		N	-0-	-0-	
11	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2		N	-0-	-0-	
12	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 2		N	-0-	-0-	
01	1705 N	1222	-0-	-483 B	-0-	1222 2		N	-0-	-0-	
*02	1537 N	1227	-0-	-310 B	-0-	1227 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

WITT A		WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1620 N	1324	-0-	-296 B	-0-	1324 2		N	-0-	-0-	
10	1581 N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545 2		N	-0-	-0-	
11	1530 N	1075	-0-	-455 B	-0-	1075 2		N	-0-	-0-	
12	1364 N	343	-0-	-1021 B	-0-	343 2		N	-0-	-0-	
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-	-0-	
*02	1044 N	298	-0-	-746 B	-0-	298 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
L. M. PRICE		WELL #:	3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727 - 3351			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1710 N	1647	-0-	-63 B	-0-	834 1	813 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1680	-0-	-56 B	-0-	868 1	812 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1454	-0-	-226 B	-0-	729 1	725 2		N	-0-			-0-
12		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N	-0-			-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
*02		1392 N	688	-0-	-704 B	-0-	205 1	483 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BASKIN "C"														
		WELL #:	4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719 - 3320			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	390 1	858 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	403	-0-	-992 B	-0-	403 1			N	-0-			-0-
11		1170 N	358	-0-	-812 B	-0-	358 1			N	-0-			-0-
12		1302 N	403	-0-	-899 B	-0-	403 1			N	-0-			-0-
01		403 N	273	-0-	-130 B	-0-	273 1			N	-0-			-0-
*02		348 N	347	-0-	-1 B	-0-	347 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WOHLFORD C														
		WELL #:	334B	RRCID ->	284823	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2368 - 3247			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		5477 N	5477	-0-	-0- B	-0-	5477 2			N	-0-			-0-
10		5704 N	5464	-0-	-240 B	-0-	5464 2			N	-0-			-0-
11		5144 N	5144	-0-	-0- B	-0-	5144 2			N	-0-			-0-
12		6113 N	6113	-0-	-0- B	-0-	6113 2			N	-0-			-0-
01		5456 N	4963	-0-	-493 B	-0-	4963 2			N	-0-			-0-
*02		5712 N	5712	-0-	-0- B	-0-	5712 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WOHLFORD -A-														
		WELL #:	349B	RRCID ->	284891	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2380 - 3190			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2			N	-0-			-0-
10		1581 N	1110	-0-	-471 B	-0-	1110 2			N	-0-			-0-
11		1590 N	729	-0-	-861 B	-0-	729 2			N	-0-			-0-
12		1364 N	751	-0-	-613 B	-0-	751 2			N	-0-			-0-
01		1116 N	473	-0-	-643 B	-0-	473 2			N	-0-			-0-
*02		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LERA														
		WELL #:	120A	RRCID ->	284958	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2991 - 3300			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	390 1	1270 2		N	-0-			-0-
10		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	403 1	2108 2		N	-0-			-0-
11		2280 N	2249	-0-	-31 B	-0-	390 1	1859 2		N	-0-			-0-
12		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	403 1	1694 2		N	-0-			-0-
01		2511 N	1982	-0-	-529 B	-0-	403 1	1579 2		N	-0-			-0-
*02		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	377 1	1898 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
PRICE L. M.		WELL #:	6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2910 - 3350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	2	N	-0-		-0-
*12	1964 N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
01	1973 N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	2	N	-0-		-0-
*02	1740 N	1344	-0-	-396	B	-0-	1344	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

GRACE		WELL #:	2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2925 - 3400	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2773										
09	4020 #	3370	-0-	-650	B	-3423	251	1	3119	2	N	-0-
10	4154 #	3352	-0-	-802	B	-4225	262	1	3090	2	N	-0-
11	3660 #	3338	-0-	-322	B	-4547	265	1	3073	2	N	-0-
12	3534 #	2844	-0-	-690	B	-5237	223	1	2621	2	N	-0-
01	3348 N	3052	-0-	-296	B	-5237	251	1	2801	2	N	-0-
*02	3219 N	2886	-0-	-333	B	-5237	240	1	2646	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2464	CANCELLED UNDERAGE ->				-2773					

CALVIRD A		WELL #:	382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 - 2956	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1735 N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2	N	-0-		-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1476	-0-	-24	B	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1383	-0-	-415	B	-0-	1383	2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1254	-0-	-389	B	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
*02	1421 N	1271	-0-	-150	B	-0-	1271	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

VAU		WELL #:	29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3029 - 3277	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	4026 N	4026	-0-	-0-	B	-0-	4026	2	N	-0-		-0-
10	4256 N	4256	-0-	-0-	B	-0-	4256	2	N	-0-		-0-
11	4002 N	4002	-0-	-0-	B	-0-	4002	2	N	-0-		-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	2	N	-0-		-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
*02	4164 N	4164	-0-	-0-	B	-0-	4164	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SEELEY -A-		WELL #:	415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 - 3180	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2868 N	2868	-0-	-0-	B	-0-	2868	2	N	-0-		-0-
10	2736 N	2736	-0-	-0-	B	-0-	2736	2	N	-0-		-0-
11	2760 N	2567	-0-	-193	B	-0-	2567	2	N	-0-		-0-
12	2976 N	2524	-0-	-452	B	-0-	2524	2	N	-0-		-0-
01	2728 N	2293	-0-	-435	B	-0-	2293	2	N	-0-		-0-
*02	2494 N	2252	-0-	-242	B	-0-	2252	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
STERL		WELL #:	1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11		210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MURFEE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

POSTON		WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WIGINTON		WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11		270 N	194	-0-	-76 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12		248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01		279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02		174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
IVENS		WELL #:	2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	815	-0-	-295 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	931	-0-	-123 B	-0-	931 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	957	-0-	-190 B	-0-	957 3	N	-0-		-0-
02	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEE		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1950 N	1811	-0-	-139 B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
10	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484 3	N	-0-		-0-
11	2310 N	2107	-0-	-203 B	-0-	2107 3	N	-0-		-0-
12	1860 N	120	-0-	-1740 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-		N	-0-		-0-
02	2030 N	6	-0-	-2024 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HARLAND "C"		WELL #:	2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1920 N	1624	-0-	-296 B	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1601	-0-	-259 B	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	932	-0-	-742 B	-0-	932 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1066	-0-	-918 B	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1101	-0-	-436 B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS KK		WELL #:	4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
11	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
12	217 N	64	-0-	-153 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
01	248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02	174 N	146	-0-	-28 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
WITT		WELL #:	2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	626	-0-	-124 B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
10		779 N	779	-0-	-0 B	-0-	779	3	N	-0-		-0-
11		750 N	546	-0-	-204 B	-0-	546	3	N	-0-		-0-
12		651 N	168	-0-	-483 B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		-0-
02		522 N	280	-0-	-242 B	-0-	280	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WITTER "A"												
		WELL #:	2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	390	-0-	-180 B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
10		637 N	637	-0-	-0 B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
11		414 N	414	-0-	-0 B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
12		403 N	69	-0-	-334 B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		-0-
02		406 N	235	-0-	-171 B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MYDA												
		WELL #:	1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MERKLE												
		WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2610 N	1919	-0-	-691 B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
10		2356 N	2355	-0-	-1 B	-0-	2355	3	N	-0-		-0-
11		2400 N	1749	-0-	-651 B	-0-	1749	3	N	-0-		-0-
12		1984 N	258	-0-	-1726 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01		2356 N	287	-0-	-2069 B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
02		1682 N	647	-0-	-1035 B	-0-	647	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HARRIET												
		WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1950 N	1876	-0-	-74 B	-0-	1876	3	N	-0-		-0-
10		1922 N	1867	-0-	-55 B	-0-	1867	3	N	-0-		-0-
11		1762 N	1762	-0-	-0 B	-0-	1762	3	N	-0-		-0-
12		1953 N	1413	-0-	-540 B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
01		1860 N	585	-0-	-1275 B	-0-	585	3	N	-0-		-0-
02		1711 N	829	-0-	-882 B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
GILBERT A		WELL #:	1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
10	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLUCK 'H'		WELL #:	1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-		N	-0-		-0-
12	1085 N	27	-0-	-1058 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	107	-0-	-1350 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHER		WELL #:	1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3330 N	2822	-0-	-508 B	-0-	2822 3	N	-0-		-0-
10	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453 3	N	-0-		-0-
11	3210 N	2432	-0-	-778 B	-0-	2432 3	N	-0-		-0-
12	2914 N	1920	-0-	-994 B	-0-	1920 3	N	-0-		-0-
01	3441 N	2153	-0-	-1288 B	-0-	2153 3	N	-0-		-0-
02	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ETOILE		WELL #:	1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHORTON		WELL #:	1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
11	570 N	431	-0-	-139 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
12	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
01	620 N	591	-0-	-29 B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
02	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931							
PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2784 - 3170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2	N	-0-	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2	N	-0-	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2	N	-0-	-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2	N	-0-	-0-
01	620 N	555	-0-	-65	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-
02	609 N	471	-0-	-138	B	-0-	471	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXFEL (DOUGLAS)				89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7524 - 8064
09	2397 N	2397	-0-	-0-		-0-	2397	2	N	-0-	-0-
10	2448 N	2448	-0-	-0-		-0-	2448	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2019	-0-	-231		-0-	2019	2	N	-0-	-0-
12	2325 N	2139	-0-	-186		-0-	2139	2	N	-0-	-0-
01	2325 N	1686	-0-	-639		-0-	1686	2	N	-0-	-0-
02	1943 N	1805	-0-	-138		-0-	1805	2	N	-0-	-0-

JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7542 - 7566
09	643 N	643	-0-	-0-		-0-	643	2	N	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-		-0-	641	2	N	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0-		-0-	613	2	N	-0-	-0-
12	651 N	620	-0-	-31		-0-	620	2	N	-0-	-0-
01	651 N	593	-0-	-58		-0-	593	2	N	-0-	-0-
02	580 N	575	-0-	-5		-0-	575	2	N	-0-	-0-

J-BREX COMPANY				427513							
TEXFEL		WELL #:		107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7546 - 7576
09	257 N	257	-0-	-0-		-0-	257	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	5	-0-	-119		-0-	5	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120		-0-			Y	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124		-0-			Y	-0-	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-		-0-	319	2	Y	-0-	-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-		-0-	383	2	Y	-0-	-0-

TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7226 - 7552
09	217 N	217	-0-	-0-		-0-	217	2	N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-		-0-	238	2	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-		-0-	245	2	N	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14		-0-	203	2	N	-0-	-0-
01	248 N	63	-0-	-185		-0-	63	2	N	-0-	-0-
02	232 N	59	-0-	-173		-0-	59	2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7094 - 7110
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	23

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086					
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3149	2	3	9	N	3			114
10	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3112	2	3	9	N	3			117
11	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2939	2	2	9	N	2			119
12	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	2947	2	1	9	N	1			120
01	3193 X	1882	-0-	-1311	-0-	1882	2			N	-0-			120
02	2987 X	2224	-0-	-763	-0-	2224	2			N	-0-			120

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
THOMAS				WELL #: 1104	RRCID -> 149404	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6784	- 6789					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
RED DEVIL				WELL #: 1	RRCID -> 218942	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 6408	- 6432					
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-			5
10	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-			5
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-			5
12	1054 X	424	-0-	-630	-0-	424	3			N	-0-			5
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			5
02	986 X	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT			5

RED DEVIL				WELL #: 1019	RRCID -> 241145	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6406	- 6422					
09	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-			-0-
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-			-0-
11	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-			-0-
12	2666 X	1225	-0-	-1441	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6412 - 6424				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6417 - 6441				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND		WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6418 - 6428				
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	62	1	67	2	N	-0-				-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	62	1	87	2	N	-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	60	1	68	2	N	-0-				-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	22	1	22	2	N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	116 N	33	-0-	-83	-0-	6	1	27	2	N	-0-				-0-

THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6411 - 6727				
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	62	1	162	2	N	-0-				-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	62	1	171	2	N	-0-				-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	60	1	141	2	N	-0-				-0-
12	217 N	57	-0-	-160	-0-	22	1	35	2	N	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	203 N	65	-0-	-138	-0-	6	1	59	2	N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6397 - 6418				
09	510 N	425	-0-	-85	-0-	62	1	363	2	N	-0-				-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	62	1	449	2	N	-0-				-0-
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	60	1	321	2	N	-0-				-0-
12	434 N	106	-0-	-328	-0-	22	1	84	2	N	-0-				-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
02	377 N	45	-0-	-332	-0-	6	1	39	2	N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6414 - 6430				
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-				17
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	-0-				17
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	N	-0-				17
12	899 N	413	-0-	-486	-0-	22	1	391	2	N	-0-				17
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				17
02	841 N	160	-0-	-681	-0-	6	1	154	2	N	-0-				17

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6425 - 6435				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
MANER A				WELL #: 2	RRCID -> 220126	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6428	- 6437		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	125	-0-	-1075	-0-	125 3		N	-0-		193
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1066 3	22 9	N	20		213
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	955 3	32 9	N	29		242
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 3		N	-0-		242
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		242
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-		242
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218				CNTY: SHERMAN			
CORENE A				WELL #: 4	RRCID -> 156849	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 6396	- 6419		
09	690 N	599	-0-	-91	-0-	599 2		Y	-0-		74
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 2		Y	-0-		74
11	690 N	394	-0-	-296	-0-	394 2		Y	-0-		74
12	558 N	98	-0-	-460	-0-	98 2		Y	-0-		74
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		74
*02	377 N	87	-0-	-290	-0-	87 2		Y	-0-		74
SCHAFFER B				WELL #: 2	RRCID -> 159562	COMPL. DATE 07/05/1996	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 6421	- 6441		
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		-0-
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	429 2		Y	-0-		-0-
12	558 X	136	-0-	-422	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
*02	522 X	19	-0-	-503	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
HARLAND D				WELL #: 1	RRCID -> 223868	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	- 6526		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
MARGA				WELL #: 4	RRCID -> 278834	COMPL. DATE 02/05/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 088323	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH 16400	PERF. 18892	- 19322		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA)		89560 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY					
RIO PETROLEUM, INC.		712840											
BAILEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173847		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON)		89560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
RIO PETROLEUM, INC.		712840											
BAILEY		WELL #: 1092		RRCID -> 288490		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 12010 - 12020					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14040 #	12023	-0-	-2017	-0-	12016	2	7 9	N	6			426
10	14508 #	12445	-0-	-2063	-0-	12442	2	3 9	N	3			429
11	11331 R	11331	-0-	-0-	-0-	11329	2	2 9	N	2			431
12	12431 #	11194	-0-	-1237	-0-	11188	2	6 9	N	5			436
01	12431 #	4944	-0-	-7487	-0-	4943	2	1 9	N	1			437
02	11629 #	5831	-0-	-5798	-0-	5828	2	3 9	N	3			440

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY					
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058											
MATHERS		WELL #: 2074R		RRCID -> 215690		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058											
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890 PERF. 11674 - 11724					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	180	1	2398 3	N	-0-			120
10	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	136	1	1816 3	N	-0-			120
11	2700 X	2154	-0-	-546	-0-	150	1	1995 3	N	8			128
						9	9						
12	2790 X	2041	-0-	-749	-0-	142	1	1891 3	N	7			135
						8	9						
01	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	141	1	1874 3	N	5			140
						6	9						
02	2494 X	1824	-0-	-670	-0-	128	1	1696 3	N	-0-			140

THREE CORRALLS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALLS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	41	-0-	41	44	41	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	36	-0-	36	80	36	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	36	-0-	36	116	36	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	48	-0-	48	164	48	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	25	-0-	25	189	25	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189				N	NO RPT			-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	30	1	108	2	N	-0-		70
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	2	N	-0-		70
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	N	-0-		70
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	31	1	114	2	N	-0-		70
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	30	1	123	2	N	-0-		70
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	29	1	76	2	N	-0-		70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BURK ROYALTY CO., LTD. HOSTUTTLER -451-		108799		WELL #: 1		RRCID -> 130817		COMPL. DATE 03/27/1989		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583							
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	3	1	5185	2	N	-0-			142
10	1798	X	1305	-0-	-493	-0-	3	1	1302	2	N	-0-			142
11	1740	X	1260	-0-	-480	-0-	3	1	1256	2	N	1			143
							1	9							
12	3410	X	1365	-0-	-2045	-0-	3	1	1327	2	N	32			175
							35	9							
01	3410	X	1585	-0-	-1825	-0-	3	1	1582	2	N	-0-			175
02	3190	X	3	-0-	-3187	-0-	3	1			N	-0-			175

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1430		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		WELL #: 3H		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501					
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			87
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-			87
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-			87
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			87
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			87
02	2523	X	2109	-0-	-414	-0-	2109	2			N	-0-			87

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461							
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			87
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3006	2	13	9	N	12			99
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-			99
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2749	2	7	9	N	6			105
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			105
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			105

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
WEIS 452		WELL #:		4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9900 - 11504	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2		6 9	N	5		82
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2		6 9	N	5		87
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-		87
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-		87
01	2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1926	2			N	-0-		87
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2152	2		9 9	N	8	1 8	94

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #:		2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	10060 - 0	
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-		37
10	3100 N	3776	-0-	676	-0-	3776	2			N	-0-		37
11	3000 N	2559	-0-	-441	-0-	235	2		1 9	N	1		38
12	2402 N	2167	-0-	-235	-0-	2159	2		8 9	N	7		45
01	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1866	2		3 9	N	3		48
02	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1858	2		17 9	N	15		63

BUCHER 429		WELL #:		2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	10000 - 11183	
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-		120
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-		120
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-		120
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		120
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-		120
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-		120

KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.	10360 - 13163	
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	881	2		52 9	N	47		142
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		142
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	901	2		64 9	N	58		200
12	961 N	886	-0-	-75	-0-	849	2		37 9	N	34		234
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-	192 1	42
02	928 N	739	-0-	-189	-0-	739	2			N	-0-		42

TROSPER (MORROW LOWER)				91464 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9644 - 9656	
09	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-		17
10	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-		17
11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-		17
12	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-		17
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-		17
02	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-		17

SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	9802 - 9811	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
JONES				WELL #: 1344	RRCID -> 164762	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10620	- 10640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 2		N	-0-	-0-
10	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724 2		N	-0-	-0-
11	1680 N	1520	-0-	-160 B	-0-	1520 2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1255	-0-	-481 B	-0-	1255 2		N	-0-	-0-
01	1736 N	1302	-0-	-434 B	-0-	1302 2		N	-0-	-0-
02	1479 N	1377	-0-	-102 B	-0-	1377 2		N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
DENISE				WELL #: 2275	RRCID -> 202250	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 11455	PERF.11084	- 11202	
09	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2		N	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-	-0-
11	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 2		N	-0-	-0-
12	434 N	341	-0-	-93 B	-0-	341 2		N	-0-	-0-
01	434 N	252	-0-	-182 B	-0-	252 2		N	-0-	-0-
02	377 N	139	-0-	-238 B	-0-	139 2		N	-0-	-0-

DENISE				WELL #: 3275	RRCID -> 210611	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 11375	PERF.10996	- 11158	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
TROUT, BEN				WELL #: 2	RRCID -> 139400	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 16510	PERF.15868	- 15955	
09	4580 R	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		N	-0-	173
10	5441 R	5441	-0-	-0-	-0-	5433 2	8 9	N	7	180
11	5656 R	5656	-0-	-0-	-0-	5653 2	3 9	N	3	183
12	5677 R	5677	-0-	-0-	-0-	5677 2		N	-0-	183
01	6244 R	6244	-0-	-0-	-0-	6223 2	21 9	N	19	202
02	5995 R	5995	-0-	-0-	-0-	5995 2		N	-0-	202

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON -C-				WELL #: 2	RRCID -> 166698	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9018	- 9072	
09	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3		N	-0-	205
10	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-	205
11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-	205
12	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-	205
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-	205
02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3		N	-0-	205

COURSON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 167161	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8942	- 8990	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TUFFY (CHESTER)		//CONT.//		91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MCGARRAUGH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 200298	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8449	-		8984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2790	2873	-0-	83 B	-27460	2867 2	6 9	N	5	140
10		2883	2979	-0-	96 B	-27364	2979 2		N	-0-	140
11		2760 N	2858	-0-	98 B	-27266	2858 2		N	-0-	140
12		2883 N	3005	-0-	122 B	-27144	2973 2	32 9	N	29	169
01		2883 N	2706	-0-	-177 B	-27144	2704 2	2 9	N	2	33
02		2697 N	2767	-0-	70 B	-27074	2767 2		N	-0-	33

TUFFY (MORROW, UPPER)				91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC				100676							
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #: 3	RRCID -> 209918	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8314	-		8326
09		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	1292 3		N	-0-	33
10		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360 3		N	-0-	33
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-	33
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-	33
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-	33
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-	33

COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
SKEETERBEE				WELL #: 3T	RRCID -> 202241	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8295	-		8300
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 164735	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8440	-		8990
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-	192
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	192
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-	192
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-	192
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	192
02		667 N	631	-0-	-36	-0-	631 3		N	-0-	192

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MCGARRAUGH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 164739	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8449	-		8457
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176							
KING E				WELL #: 4	RRCID -> 234249	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8248	-		8256
09		1140 N	401	-0-	-739	-0-	401 2		N	-0-	43
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	43
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	43
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-	43
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-	43
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1760 2	10 9	N	9	52

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
SEYBOLD		WELL #:		2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306 - 8394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-				75
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-				75
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	958 2	N	1	9	1		76
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-				76
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	734 2	N	-0-				76
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-				76

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305
09	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560 2	N	-0-				50
10	1581 N	1189	-0-	-392	-0-	1189 2	N	-0-				50
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-				50
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	N	-0-				50
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-				50
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-				50

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
BENNY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	56 1	N	189	2	N	-0-	62
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	62 1	N	211	2	N	-0-	62
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	60 1	N	198	2	N	-0-	62
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	62 1	N	240	2	N	-0-	62
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	62 1	N	233	2	N	-0-	62
02	0 W	261	-0-	261	261	58 1	N	203	2	N	-0-	62

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
EQV OPERATING LLC				101634								
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290
09	2310 N	2178	-0-	-132	-0-	2172 3	N	6	9	N	5	124
10	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	2237 3	N	7	9	N	6	130
11	2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2196 3	N	4	9	N	4	134
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2306 3	N	3	9	N	3	137
*01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-			7 7	130
02	2117 N	1910	-0-	-207	-0-	228 1	N	1682	3	N	-0-	130

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LUTHI		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336
09	6450 X	5804	-0-	-646	-0-	5804 2	N	-0-				-0-
10	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5911 2	N	-0-				-0-
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691 2	N	-0-				-0-
12	5983 X	5732	-0-	-251	-0-	5732 2	N	-0-				-0-
01	5983 X	948	-0-	-5035	-0-	948 2	N	-0-				-0-
02	5597 X	4849	-0-	-748	-0-	4849 2	N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, E. (MORROW UPPER)		91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
DIXIE		WELL #: 1390		RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9180 - 9196		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2430	4399	-0-	1969 B	-3367	62 1	4331 2	N	5		78
							6 9					
10		2511	5127	-0-	2616 B	-751	62 1	5057 2	N	7		85
							8 9					
11		2430	4214	-0-	1784 B	1033	60 1	4145 2	N	8		93
							9 9					
12		2511	4011	-0-	1500 B	2533	62 1	3943 2	N	5		98
							6 9					
01		2511	3376	-0-	865 B	3398	46 1	3327 2	N	3		101
							3 9					
02		2349	4266	-0-	1917 B	5315	58 1	4188 2	N	18	97 1	22
							20 9					

MEYER		91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		676084										
		WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9226 - 9238		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
LUTHI, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9024 - 9032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAUMANN		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		676084										
		WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8771 - 8783		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BARTON		676084										
		WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8950 - 8960		
09	780 N	653	-0-	-127	-0-	645 3	8 9	N	7			52
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			52
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-			52
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 3		N	-0-			52
01	806 N	548	-0-	-258	-0-	547 3	1 9	N	1			53
02	667 N	583	-0-	-84	-0-	583 3		N	-0-			53

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
MEKEEL		WELL #:	1	RRCID ->	096353	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 9576 - 9592		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
CONLEY		WELL #: 1315		088680		05/20/1980		10300		9228 - 9237		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	342	-0-	-48	B	-0-	18 1	324 2	N	-0-	43
10		434 N	382	-0-	-52	B	-0-	62 1	320 2	N	-0-	43
11		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	60 1	310 2	N	-0-	43
12		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	62 1	328 2	N	-0-	43
01		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	62 1	328 2	N	-0-	43
02		348 N	336	-0-	-12	B	-0-	58 1	278 2	N	-0-	43
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KILE		WELL #: 1300 C		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1300 C		093631		05/12/1981		10600		9456 - 10322		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	360	-0-	-30	B	-0-	62 1	298 2	N	-0-	60
10		372 N	325	-0-	-47	B	-0-	50 1	275 2	N	-0-	60
11		420 N	323	-0-	-97	B	-0-	60 1	263 2	N	-0-	60
12		372 N	145	-0-	-227	B	-0-	14 1	131 2	N	-0-	60
01		404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	62 1	342 2	N	-0-	60
02		319 N	108	-0-	-211	B	-0-	18 1	90 2	N	-0-	60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PATTON		WELL #: 1316		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		1316		097303		11/07/1981		10400		9259 - 9273		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PATTON		WELL #: 2316		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		2316		234122		01/28/2008		10600		9226 - 9233		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MEKEEL				WELL #: 1	RRCID -> 113223	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9210	-		9219			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
TURNER, S. E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MEKEEL				WELL #: 1	RRCID -> 194456	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 10716	PERF. 10512	-		10518			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
KILE				WELL #: 1300 T	RRCID -> 093630	COMPL. DATE 05/20/1981	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9456	-		10322			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
TWIN (DES MOINES)				92038 444	ASSOCIATED	49B				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST				WELL #: 1L	RRCID -> 157897	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 6105	-		6210			
09	420 #	360	-0-	-60	-0-		29 1	316 2	N	14				153
							15 9							
10	403 #	369	-0-	-34	-0-		31 1	338 2	N	-0-				153
11	390 #	382	-0-	-8	-0-		30 1	308 2	N	40				193
							44 9							
12	403 #	369	-0-	-34	-0-		30 1	326 2	N	12				205
							13 9							
01	372 #	319	-0-	-53	-0-		25 1	285 2	N	8				213
							9 9							
02	377 #	287	-0-	-90	-0-		20 1	252 2	N	14				227
							15 9							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SPICER, A. P.				WELL #: 1	RRCID -> 151712	COMPL. DATE 09/05/1994	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6125	-		6376			
09	630 #	605	-0-	-25	-0-		605 2		N	-0-				-0-
10	651 #	615	-0-	-36	-0-		615 2		N	-0-				-0-
11	630 #	607	-0-	-23	-0-		607 2		N	-0-				-0-
12	651 #	623	-0-	-28	-0-		623 2		N	-0-				-0-
01	651 #	292	-0-	-359	-0-		292 2		N	-0-				-0-
02	580 #	500	-0-	-80	-0-		500 2		N	-0-				-0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

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

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					162
10	233 R	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					163
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					163
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					164
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					165
02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					166

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	762 S	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1					13
10	1011 S	1011	-0-	-0-	-0-	848	2	163	9	N	148	157	1			4
11	799 S	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					5
12	809 S	809	-0-	-0-	-0-	807	2	2	9	N	2					7
01	930 S	577	-0-	-353	-0-	576	2	1	9	N	1					8
02	783 S	558	-0-	-225	-0-	522	2	36	9	N	33					41

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

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

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	30	1	1421	2	N	-0-					-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	-0-					-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	31	1	1563	2	N	-0-					-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	25	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	20	1	1130	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 5326 - 5335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
11		630 N	353	-0-	-277	-0-	353 2	N	-0-		-0-
12		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2	N	-0-		-0-
01		403 N	285	-0-	-118	-0-	285 2	N	-0-		-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
O' LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O' LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121

O' LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 - 5366
09	30 N		16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10	31 N		21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11	30 N		22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12	31 N		17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
01	31 N		8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	43 N		43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
URSHEL -49-		WELL #:		1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020 - 7127
09	300 N		300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-		85
10	340 N		340	-0-	-0-	-0-	330 2	Y	-9		94
11	343 N		343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-		94
12	384 N		384	-0-	-0-	-0-	384 2	Y	-0-		94
01	341 N		337	-0-	-4	-0-	337 2	Y	-0-		94
02	319 N		109	-0-	-210	-0-	109 2	Y	-0-		94

URSHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25

TWISTER (DOUGLAS) MMGL TXPH, LLC URSCHEL 58		//CONT.// //CONT.//	92065 300 101619	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
URSCHEL				WELL #:	2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974	-	7068	
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-					12
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-	2	7			10
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-					10
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-					10
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-					10
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-					10
URSCHEL				WELL #:	3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918	-	7006	
09	1050	N	859	-0-	-191	-0-	858	2	1	9	N	1				66
10	1116	N	742	-0-	-374	-0-	739	2	3	9	N	3	1	7		68
11	960	N	497	-0-	-463	-0-	495	2	2	9	N	2				70
12	899	N	490	-0-	-409	-0-	490	2		N	-0-					70
01	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2		N	-0-					70
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-					70
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HUMPHREYS -D-				WELL #:	220903 1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031	-	7048	
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	330	1	2220	2	N	-0-				-0-
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	341	1	2667	2	N	-0-				-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	330	1	2522	2	N	-0-				-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	341	1	2565	2	N	-0-				-0-
01	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	341	1	1754	2	N	-0-				-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	319	1	1915	2	N	-0-				-0-
HUMPHREYS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022	-	7027	
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-					35
10	651	N	451	-0-	-200	-0-	445	2	6	9	N	5				40
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2		N	-0-					40
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-					40
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2		N	-0-					40
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-					40
PRESIDIO PETROLEUM LLC URSCHEL				WELL #:	676084 2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993	-	7117	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
URSCHEL				WELL #:	1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7065	-	7106	
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
URSCHHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS -40-		WELL #:		2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 7086 - 7100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 - 7056
09	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2		N	-0-	82
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-	82
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2		N	-0-	82
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	82
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-	82
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	560	2		N	-0-	82

HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 - 7072
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	138
10	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2		N	-0-	138
11	900 N	199	-0-	-701	-0-	199	2		N	-0-	138
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-	138
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-	138
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2 9	N	2	140

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

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

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					227
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					227
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					227
12	961 N	691	-0-	-270	-0-	691	3			N	-0-					227
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					227

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

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

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	-0-					30
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	58	1	335	2	N	-0-					30
11	570 N	347	-0-	-223	-0-	48	1	299	2	N	-0-					30
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	22	1	423	2	N	-0-					30
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	397	2	N	-0-					30
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	2	N	-0-					30

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	2	N	-0-					105
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-					105
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	7					112
						8	9									
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	2	N	-0-					112
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	-0-					112
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	N	-0-					112

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
KERSHAW, J. H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 8305 - 8319
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	93 2	9 9	N	8	198
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	120 2	20 9	N	18	33
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	109 2	14 9	N	13	46
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	105 2	22 9	N	20	66
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	96 2	21 9	N	19	85
02		116 N	83	-0-	-33	-0-	72 2	11 9	N	10	95

M3V ENERGY, LLC				519511		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HEDRICK											
		WELL #:		1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8376 - 8404
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCGARRAUGH ESTATE						CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:		1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8332 - 8360
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JEAN		WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8276 - 8306
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-	36
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	706 2			N	-0-	36
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	674 2			N	-0-	36
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2			N	-0-	36
01	713 N	386	-0-	-327	-0-	386 2			N	-0-	36
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-	36

HOOVER						CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8407 - 8436
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JEAN 133		WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8197 - 8332
09	14B DENY	730	-0-	730	7289	730 2			N	-0-	42
10	14B DENY	593	-0-	593	7882	593 2			N	-0-	42
11	14B DENY	512	-0-	512	8394	512 2			N	-0-	42
12	806	482	-0-	-324	8070	482 2			N	-0-	42
01	3100 N	472	-0-	-2628	5442	472 2			N	-0-	42
02	2900 N	382	-0-	-2518	2924	382 2			N	-0-	42

TWITCHELL (MORROW UPPER)		92067 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
BRILLHART -E-		WELL #: 1048		RRCID -> 123041		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	57	-0-	57	287	57 3	N	-0-			58
10	14B	DENY	16	-0-	16	303	16 3	N	-0-			58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303		N	-0-			58
12	14B	DENY	63	-0-	63	366	63 3	N	-0-			58
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	366		N	NO RPT			58
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	366		N	NO RPT			58

EAA OPERATING, LLC		238472		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
HEDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 239621		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TWITTY (GRANITE WASH)		92080 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937										
PORTER		WELL #: 1036		RRCID -> 085007		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260				
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	236 2	7 9	N	6		65
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	149 2	2 9	N	2		67
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204 2	3 9	N	3		70
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199 2	4 9	N	4		74
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330 2	6 9	N	5		79
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		79

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11626 - 11634				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450				
09	660	N	250	-0-	-410	-0-	247 2	3 9	N	3		65
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		65
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		65
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

VIKING (MORROW, UPPER)			93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MMGL TXPH, LLC			101619												
PARKS			WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SUMPTER -10-			WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975			TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268					
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2		N	-0-				-0-
10	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2		N	-0-				-0-
11	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2		N	-0-				-0-
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2		N	-0-				-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-				-0-
02	928	N	791	-0-	-137	-0-	791	2		N	-0-				-0-

PARKS -1-			WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978			TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516					
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	240	1	4322	2	N	-0-			-0-
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	248	1	4459	2	N	-0-			-0-
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	240	1	4325	2	N	-0-			-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	248	1	4436	2	N	-0-			-0-
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	248	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	232	1	4151	2	N	-0-			-0-

CHANDLER			WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983			TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631					
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1		Y	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUMPTER -10-			WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417					
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-				28
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3945	2	1	9	N	1			29
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-	1	1		28
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	2	1	9	N	1			29
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-		1	1	28
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4256	2	1	9	N	1			29

SUMPTER -10-			WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999			TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374					
09	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2		N	-0-				-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-
11	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2		N	-0-				-0-
12	403	N	120	-0-	-283	-0-	2	1	118	2	N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
02	319	N	248	-0-	-71	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-

VIKING (MORROW, UPPER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES, L. L. 36		//CONT.//	93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
		220903	WELL #: 2	RRCID -> 162593	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14964	- 15002		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			-0-
10		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2			-0-
11		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			-0-
12		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			-0-
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2			-0-
02		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC CHANDLER			676084					CNTY: HEMPHILL		
			WELL #: 435	RRCID -> 170679	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 15375	PERF.15238	- 15276		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			-0-
10		1333 N	741	-0-	-592	-0-	741 2		5 5	4
11		1290 N	997	-0-	-293	-0-	997 2		4 5	-0-
12		1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240 2			-0-
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			-0-
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			-0-

CHANDLER			WELL #: 5	RRCID -> 178500	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 15680	PERF.15518	- 15532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		630 N	211	-0-	-419	-0-	211 2			27
10		620 N	221	-0-	-399	-0-	221 2			27
11		600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2			27
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			27
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			27
02		551 N	397	-0-	-154	-0-	397 2			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES -11-			875461					CNTY: HEMPHILL		
			WELL #: 1	RRCID -> 069196	COMPL. DATE 12/06/1976	TOTAL DEPTH 15330	PERF.14980	- 15106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2			-0-
10		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2			-0-
11		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2			-0-
12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2			-0-
01		1674 X	1343	-0-	-331	-0-	1343 2			-0-
02		1566 X	1311	-0-	-255	-0-	1311 2			-0-

CAMPBELL-WEBB			WELL #: 282	RRCID -> 165554	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 16080	PERF.15878	- 15898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				83
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				83

VOODOO (CLEVELAND) REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC COBLE 496			94122 025	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON				
			704176							
			WELL #: 2H	RRCID -> 280774	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 6442	PERF. 6929	- 11107		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	2993 2	505 9	N	159
10		4254 R	4254	-0-	-0-	-0-	3652 2	602 9	N	138
11		3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3294 2	491 9	N	204
12		4051 R	4051	-0-	-0-	-0-	3575 2	476 9	N	241
01		4247 #	4107	-0-	-140	-0-	3569 2	538 9	N	158
02		4008 R	4008	-0-	-0-	-0-	3527 2	481 9	N	201

OIL AND GAS DIVISION

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		94437 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 196375		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579				
JENKINS		WELL #: 1117										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		637389		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
TURKEY TRACK RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 122602		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652				
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		318
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2	N	-0-		318
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		318
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		318
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		318
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		318

COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #: 1		RRCID -> 216815		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680				
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-		237
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-		237
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-		237
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		237
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		237
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	93		330

WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 196449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568				
COX		WELL #: 1010A										
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	N	9		90
							10	9				
10	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	62	1	N	5		95
							6	9				
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	N	59	112 1	42
							65	9				
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	54	1	N	2		44
							2	9				
01	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	46	1	N	16		60
							18	9				
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	N	14		74
							15	9				

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATLAS OPERATING LLC		036587		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538				
VINCENT		WELL #: 2047										
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2	N	-0-		97
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-		97
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		97
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-		97
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2	N	-0-		97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
ABBEY		WELL #:		1024	RRCID ->	144165	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6483 - 6497
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

COURSON OIL & GAS, INC.				182785					CNTY: OCHILTREE			
ARCHER-DENDY UNIT				1025 C	RRCID ->	092565	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	6436 - 7746
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: OCHILTREE			
POPE				1	RRCID ->	196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480 - 7784
09	1560 N	832	-0-	-728	-0-	21 1	804 2	N	6			102
						7 9						
10	1364 N	869	-0-	-495	-0-	31 1	814 2	N	22			124
						24 9						
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	30 1	1766 2	N	69			193
						76 9						
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	17 1	1097 2	N	22			215
						24 9						
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	25 1	1690 2	N	48	150 1		113
						53 9						
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	29 1	1979 2	N	57			170
						63 9						

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
ARCHER-DENDY UNIT				1025 T	RRCID ->	091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740 - 7746
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: OCHILTREE			
DENDY, D. R.				251	RRCID ->	258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 - 8318
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30 1	38 2	N	-0-			62
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	31 1	41 2	N	-0-			62
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	30 1	36 2	N	-0-			62
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	14 1	25 2	N	-0-			62
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	30 1	71 2	N	-0-			62
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	29 1	41 2	N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

WARREN (CLEVELAND)		95292 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
KEMP		WELL #: 2H		RRCID -> 259805		COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEMP		WELL #: 3H		RRCID -> 276526		COMPL. DATE 11/04/2014			TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286		
09	4770 X	4117	-0-	-653	-0-	3931 2	186 9	N	169	181 1	234
10	4929 X	4393	-0-	-536	-0-	4197 2	196 9	N	178	179 1	233
11	4770 X	4404	-0-	-366	-0-	4193 2	211 9	N	192	184 1	241
12	4867 X	4384	-0-	-483	-0-	4228 2	156 9	N	142		383
01	4495 X	3726	-0-	-769	-0-	3555 2	171 9	N	155	181 1	357
02	4263 X	3529	-0-	-734	-0-	3329 2	200 9	N	182	334 1	205

WASHITA (CHESTER)		95343 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
SCHULTZ		WELL #: 1784		RRCID -> 180857		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		95355 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903									
BOWERS C		WELL #: 2		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991			TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762		
ALEXANDER		WELL #: 202									
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		649
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	172 2		N	-0-		649
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-		649
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		649
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		649
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903		
ALEXANDER		WELL #: 205H									
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3744 2	81 9	N	74		170
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5522 2	114 9	N	104		274
11	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5901 2	108 9	N	98		372
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6293 2	127 9	N	115	338 1	149
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5694 2	85 9	N	77		226
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4296 2	102 9	N	93	180 1	139

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		//CONT.// //CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				875461		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11680 - 16031	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4380 X	4100	-0-	-280	-0-	4100	2	N	-0-		212
10		4526 X	4070	-0-	-456	-0-	4070	2	N	-0-		212
11		4380 X	3029	-0-	-1351	-0-	3029	2	N	-0-		212
12		4433 X	3978	-0-	-455	-0-	3978	2	N	-0-		212
01		4278 X	3871	-0-	-407	-0-	3871	2	N	-0-		212
02		3973 X	3623	-0-	-350	-0-	3623	2	N	-0-		212

ALEXANDER				WELL #:	204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609 - 15942
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		266

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS -C-				95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
				220903		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563 - 19952
09		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2	N	-0-		-0-
10		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-	5275 2	-0-
11		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-	5370 2	-0-
12		5425 X	5252	-0-	-173	-0-	5252	2	N	-0-		-0-
01		5425 X	4087	-0-	-1338	-0-	168	1	N	-0-	3919 2	-0-
02		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	638	1	N	-0-	4517 2	-0-

BOWERS -B-				WELL #:	2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 - 20135
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOWERS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D				450175		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830
09		52340 X	52340	-0-	-0-	-0-	52340	2	N	-0-		-0-
10		54214 X	54214	-0-	-0-	-0-	54214	2	N	-0-		-0-
11		55295 X	55295	-0-	-0-	-0-	55295	2	N	-0-		-0-
12		48904 X	48904	-0-	-0-	-0-	48904	2	N	-0-		-0-
01		43957 X	43957	-0-	-0-	-0-	43957	2	N	-0-		-0-
02		54386 X	54386	-0-	-0-	-0-	54386	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
ALEXANDER -D-		WELL #:		4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				102
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				102
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				102
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				102
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				102
*02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2				102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC				101619							
ALEXANDER		WELL #:		103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886
09	32753 X	7864	-0-	-24889	-0-	7864	2				-0-
10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2				-0-
11	8100 X	7580	-0-	-520	-0-	7579	2	1	9	1	1
12	8277 X	7191	-0-	-1086	-0-	7190	2	1	9		1
*01	8184 X	6560	-0-	-1624	-0-	6560	2			1	1
02	7598 X	-0-	-0-	-7598	-0-					1	1

MCMORDIE				WELL #:	108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BOWERS -E-				WELL #:	2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928
09	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	15735	2					-0-
10	4774 X	4750	-0-	-24	-0-	211	1	4539	2			-0-
11	5040 X	4180	-0-	-860	-0-	77	1	4103	2			-0-
12	5208 X	3190	-0-	-2018	-0-	3190	2					-0-
01	5208 X	2643	-0-	-2565	-0-	108	1	2535	2			-0-
02	4872 X	3448	-0-	-1424	-0-	427	1	3021	2			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
B&W ALEXANDER 2				WELL #:	1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2					115
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2					115
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2					115
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2					115
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2					115
*02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2					115

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS D		WELL #:		1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244	
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2					-0-
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2					-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2					-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2					-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2					-0-
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW 15225)			//CONT.//	95355 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//	450175													
BOWERS -G-			WELL #:	2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
FORGEY SWD SYSTEM			WELL #:	D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5841 - 5976					
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -B-			WELL #:	3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13628 - 13660					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175													
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-			WELL #:	1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF.	N/A					
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11		660 N	374	-0-	-286	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01		589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13542 - 13599					
09		19353 X	19353	-0-	-0-	-0-	19353	2			N	-0-					-0-
10		20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	20046	2			N	-0-					-0-
11		18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
12		19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
01		17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
02		15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084													
BOWERS			WELL #:	1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	13778 - 13796					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)		1098		95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #:	2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 - 12884
SANDERS 60				WELL #:	2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 - 12884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2073 2	8 9	N	7		85
10		2077 N	1898	-0-	-179	-0-	1887 2	11 9	N	10		95
11		1980 N	1853	-0-	-127	-0-	1844 2	9 9	N	8		103
12		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1965 2	8 9	N	7		110
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1973 2	11 9	N	10		120
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1837 2	6 9	N	5	69 1	56

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		1098		95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:	108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 - 8188
ELLEN 8				WELL #:	108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 - 8188
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

ELLEN 8				WELL #:	208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7908 - 8028
09		240 N	187	-0-	-53	-0-	176 2	11 9	N	10		57
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	230 2	4 9	N	4		61
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		61
12		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		N	-0-		61
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	303 2	17 9	N	15		76
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	201 2	14 9	N	13		89

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		1098		95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MMGL TXPH, LLC		101619		WELL #:	107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13824 - 13840
ALEXANDER				WELL #:	107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13824 - 13840
09		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2539 2	3 9	N	3		33
10		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-	13 7	20
11		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2520 2	1 9	N	1		21
12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2572 2	4 9	N	4		25
*01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1929 2	1 9	N	1		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	1	RRCID ->	168139	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13645 - 13922
NELL, PATSY				WELL #:	1	RRCID ->	168139	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13645 - 13922
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)		875461		95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.13766 - 13785
WATERFIELD 16				WELL #:	2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.13766 - 13785
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			64
10	682 N	476	-0-	-206	-0-	476 2		N	-0-			64
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 2		N	-0-			64
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	650 2	20 9	N	18	64 1		18
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	237 2		N	-0-			18
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			18

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BASIN ROYALTY		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		101619										
MITCHELL, MARY -10-		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	665	-0-	-385	-0-	631 2	34 9	Y	31	21 1		15
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	783 2	19 9	Y	17	24 1		8
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-			8
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-			8
*01	806 N	578	-0-	-228	-0-	578 2		Y	-0-			8
02	870 N	594	-0-	-276	-0-	594 2		Y	-0-			8

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224		
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	283 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		Y	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-			-0-
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	478 2		Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231		
09	3000 N	3388	-0-	388	2228	3388 2		Y	-0-			-0-
10	4889 X	2661	-0-	-2228	-0-	2660 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	2970 X	2781	-0-	-189	-0-	2781 2		Y	-0-			-0-
12	3069 X	2355	-0-	-714	-0-	2355 2		Y	-0-			-0-
01	3069 X	957	-0-	-2112	-0-	957 2		Y	-0-			-0-
02	2871 X	209	-0-	-2662	-0-	209 2		Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11876 - 14217		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REID 9		WELL #: 3		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440		PERF.12017 - 14272		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
REID 9		WELL #: 4		RRCID -> 218202		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2		-0-			53
10	341 N	217	-0-	-124	-0-	213	2	4 9	4			57
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6 9	5			62
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		-0-			62
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2		-0-			62
02	319 N	184	-0-	-135	-0-	184	2		-0-			62

REID 9		WELL #: 1		RRCID -> 223340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248				
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2 9	2			92
10	434 N	279	-0-	-155	-0-	275	2	4 9	4	27 7		69
11	450 N	154	-0-	-296	-0-	152	2	2 9	2	1 1		70
12	372 N	168	-0-	-204	-0-	166	2	2 9	2			72
01	279 N	79	-0-	-200	-0-	72	2	7 9	6	1 1		77
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2 9	2			79

WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660				
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1976	2	29 9	26			161
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2122	2	18 9	16			177
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1955	2	21 9	19	1 1		195
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1908	2	23 9	21			216
01	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1595	2	17 9	15	1 1		230
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21 9	19			249

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326				
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1 9	1	1 1		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2 9	2	2 1		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2 9	2	1 1		1
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2 9	2	2 1		1
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9	1	2 1		-0-

HOLT 19		WELL #: 3		RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292				
09	1710 N	1508	-0-	-202	-0-	1435	2	73 9	66	43 1	3 8	31
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1657	2	35 9	32	47 1		16
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		-0-			16
12	3100 N	3305	-0-	205	-0-	3305	2		-0-			16
*01	3100 N	4442	-0-	1342	-0-	4442	2		-0-			16
02	2900 N	5174	-0-	2274	-0-	3821	2		-0-			16

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214					
09	930 N	451	-0-	-479	-0-	451	2			Y	-0-				-0-
10	961 N	800	-0-	-161	-0-	800	2			Y	-0-				-0-
11	960 N	801	-0-	-159	-0-	800	2	1	9	Y	1	1			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-				-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1	1			-0-
02	783 N	774	-0-	-9	-0-	772	2	2	9	Y	2	1	1		1

HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227					
09	150 X	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	72	1	38	2	Y	-0-				-0-
11	90 X	82	-0-	-8	-0-	18	1	64	2	Y	-0-				-0-
12	93 X	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	Y	-0-				-0-
01	124 X	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
02	116 X	23	-0-	-93	-0-	23	2			Y	-0-				-0-

ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12700 - 14675					
09	2820 X	2689	-0-	-131	-0-	2689	2			Y	-0-				47
10	2883 X	2444	-0-	-439	-0-	2444	2			Y	-0-				47
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2778	2	1	9	Y	1	1	1		47
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-				47
*01	2790 X	1778	-0-	-1012	-0-	1777	2	1	9	Y	1	1	1		47
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-				47

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5440 - 6360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11946 - 14277			
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		Y	-0-		-0-	
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-		-0-	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-		-0-	
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2 9	Y	2	1 1	1	

HOLT 20		WELL #: 3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551		PERF.11852 - 12612			
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	750	1	114 9	Y	104	177 1	74	
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	758	1	780 2	Y	41		115	
						45	9						
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	750	1	66 9	Y	60		175	
12	775 N	283	-0-	-492	-0-	270	1	13 9	Y	12		187	
01	775 N	361	-0-	-414	-0-	167	1	191 2	Y	3		190	
						3	9						
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-				Y	9		199	

FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11950 - 14305			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FUHRMAN 19		WELL #: 5		RRCID -> 241714		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11854 - 14088			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #: 10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391		PERF.12275 - 13319			
09	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2		Y	-0-		13	
10	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2		Y	-0-		13	
11	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2		Y	-0-		13	
12	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9964	2	1 9	Y	1		14	
01	7223 X	5480	-0-	-1743	-0-	5480	2		Y	-0-	1 1	13	
02	6757 X	6667	-0-	-90	-0-	6667	2		Y	-0-		13	

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619								
ZYBACH		WELL #: 313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	240 1	3077 2	Y	44	132
						48 9				
10	2945 X	2160	-0-	-785	-0-	243 1	1897 2	Y	18	150
						20 9				
11	2850 N	2359	-0-	-491	-0-	240 1	2093 2	Y	24	173
						26 9			1 1	
12	2945 X	2737	-0-	-208	-0-	245 1	2472 2	Y	18	191
						20 9				
01	2945 X	1746	-0-	-1199	-0-	235 1	1508 2	Y	3	194
						3 9				
02	2755 X	958	-0-	-1797	-0-	180 1	778 2	Y	-0-	194

FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322		
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	579 2	102 9	Y	93	114
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473 2	7 9	Y	6	120
11	480 N	266	-0-	-214	-0-	266 2		Y	-0-	120
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1571 2	13 9	Y	12	132
*01	465 N	342	-0-	-123	-0-	342 2		Y	-0-	132
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-	132

FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229		
09	240 N	109	-0-	-131	-0-	109 2		Y	-0-	-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		Y	-0-	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2		Y	-0-	-0-
02	174 N	80	-0-	-94	-0-	80 2		Y	-0-	-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174		
09	1980 N	961	-0-	-1019	-0-	961 2		Y	-0-	-0-
10	2015 N	1755	-0-	-260	-0-	1753 2	2 9	Y	2	2
11	2040 N	1705	-0-	-335	-0-	1705 2		Y	-0-	2
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		Y	-0-	2
01	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1619 2		Y	-0-	2
02	1653 N	1594	-0-	-59	-0-	1594 2		Y	-0-	2

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619									
EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11946 - 14392	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5

ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055		PERF.12020 - 14912	
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1289 2	22 9	Y	20	1 8	94
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1659 2	14 9	Y	13		107
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2312 2	9 9	Y	8		115
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2353 2	19 9	Y	17		132
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1737 2	8 9	Y	7		139
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-		139

HOLMES 17		WELL #: 5 H		RRCID -> 247198		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12365 - 13924	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572	
09	4620 X	3731	-0-	-889	-0-	3574 2	157 9	Y	143	94 1	67
10	4774 X	3175	-0-	-1599	-0-	3096 2	79 9	Y	72	103 1	36
11	4200 X	3428	-0-	-772	-0-	3427 2	1 9	Y	1	1 1	36
12	4340 X	4303	-0-	-37	-0-	4303 2		Y	-0-		36
*01	4340 X	3796	-0-	-544	-0-	3795 2	1 9	Y	1	1 1	36
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3800 2	1 9	Y	1	1 1	36

HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12250 - 15703	
09	3750 X	3472	-0-	-278	-0-	357 1	3002 2	Y	103	1 8	189
						113 9					
10	3875 X	3078	-0-	-797	-0-	372 1	2661 2	Y	41		230
						45 9					
11	3750 X	2807	-0-	-943	-0-	360 1	2397 2	Y	45		275
						50 9					
12	3875 X	3294	-0-	-581	-0-	372 1	2891 2	Y	28	184 1	119
						31 9					
01	3875 X	2857	-0-	-1018	-0-	257 1	2528 2	Y	65		184
						72 9					
02	3364 X	3303	-0-	-61	-0-	348 1	2912 2	Y	39		223
						43 9					

WEST PARK (GRANITE WASH)			//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619										
MITCHELL, MARY 10			WELL #: 4H		RRCID -> 258634		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	150	1	5819	2	Y	40		164
						44	9						
*10	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11979	2	53	9	Y	48	1 1	209
*11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5284	2	61	9	Y	55	178 1	86
*12	6138 X	4781	-0-	-1357	-0-	4729	2	52	9	Y	47		133
*01	6138 X	4536	-0-	-1602	-0-	4475	2	61	9	Y	55	1 1	187
02	5742 X	3274	-0-	-2468	-0-	3218	2	56	9	Y	51	1 1	237

REID 9			WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553			
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4679	2	23	9	Y	21	1 8	134
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5206	2	99	9	Y	90		224
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4672	2	95	9	Y	86	176 1	134
12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4372	2	66	9	Y	60		194
01	4433 X	4156	-0-	-277	-0-	4089	2	67	9	Y	61	1 1	254
02	4147 X	3315	-0-	-832	-0-	3300	2	15	9	Y	14	1 1	267

ZYBACH			WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822			
09	2730 X	1490	-0-	-1240	-0-	475	1	960	2	Y	50		118
						55	9						
10	2697 N	1609	-0-	-1088	-0-	496	1	1073	2	Y	36		154
						40	9						
11	1950 N	1486	-0-	-464	-0-	480	1	960	2	Y	42	1 1	195
						46	9						
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	496	1	1174	2	Y	27	187 1	35
						30	9						
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	496	1	1178	2	Y	1	1 1	35
						1	9						
02	1450 N	925	-0-	-525	-0-	464	1	460	2	Y	1	1 1	35
						1	9						

REID 9			WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519			
09	2580 N	2393	-0-	-187	-0-	2353	2	40	9	Y	36		94
10	2635 N	2591	-0-	-44	-0-	2563	2	28	9	Y	25	10 7	109
11	2400 N	2371	-0-	-29	-0-	2298	2	73	9	Y	66		175
12	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2346	2	83	9	Y	75		250
01	2604 N	2089	-0-	-515	-0-	2043	2	46	9	Y	42		292
02	2291 N	2161	-0-	-130	-0-	2099	2	62	9	Y	56		348

EDEN 11			WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143			
09	3450 X	2221	-0-	-1229	-0-	2197	2	24	9	Y	22		129
10	3565 X	1919	-0-	-1646	-0-	1886	2	33	9	Y	30		159
11	2910 X	1794	-0-	-1116	-0-	1795	2	29	9	Y	26	1 1	184
12	2852 X	1458	-0-	-1394	-0-	1433	2	25	9	Y	23		207
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3707	2	7	9	Y	6	1 1	212
02	2146 X	1993	-0-	-153	-0-	1958	2	35	9	Y	32		244

HAYES, EFFIE 18			WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484			
09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2693	2	125	9	Y	114	9 8	125
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2546	2	100	9	Y	91	166 1	50
11	3000 N	3345	-0-	345	345	3203	2	142	9	Y	129	2 1	177
12	3100 N	3896	-0-	796	1141	3763	2	133	9	Y	121	1 1	297
01	3100 N	5701	-0-	2601	3742	5589	2	112	9	Y	102	178 1	221
02	8333 X	4591	-0-	-3742	-0-	4482	2	109	9	Y	99	181 1	139

WEST PARK (GRANITE WASH)													//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC													//CONT.// 101619											
MITCHELL, MARY 10													WELL #:		5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
																	BALANCE							
09		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7476	2	18	9	Y	16		1	8		62							
10		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10115	2	63	9	Y	57					119							
11		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10166	2	45	9	Y	41		1	1		159							
12		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10680	2	44	9	Y	40					199							
01		10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10512	2	96	9	Y	87		187	1		99							
02		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8562	2	100	9	Y	91					190							

EDEN 11													WELL #:		4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413	
09		4590 X	3341	-0-	-1249	-0-	3206	2	135	9	Y	123		168	1	14	8	172						
10		4712 X	3005	-0-	-1707	-0-	2839	2	166	9	Y	151		181	1		142							
11		3840 X	3495	-0-	-345	-0-	3411	2	84	9	Y	76		6	1		212							
12		3968 X	3294	-0-	-674	-0-	3205	2	89	9	Y	81		178	1		115							
01		3968 X	1855	-0-	-2113	-0-	1787	2	68	9	Y	62		6	1		171							
02		3393 X	2954	-0-	-439	-0-	2879	2	75	9	Y	68		4	1		235							

HOLT 20													WELL #:		4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12270 - 16634	
09		2970 X	2493	-0-	-477	-0-	2425	2	68	9	Y	62					177							
10		3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2711	2	44	9	Y	40		169	1		48							
11		2910 X	2553	-0-	-357	-0-	2479	2	74	9	Y	67					115							
12		3007 X	2608	-0-	-399	-0-	2543	2	65	9	Y	59					174							
01		2759 N	2423	-0-	-336	-0-	2372	2	51	9	Y	46					220							
02		2465 N	2397	-0-	-68	-0-	2342	2	55	9	Y	50					270							

ZYBACH													WELL #:		613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11878		PERF.11934 - 16667	
09		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6586	2	123	9	Y	112					194							
10		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6001	2	68	9	Y	62		165	1		91							
11		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	231	1	7249	2	Y	100		3	1		188							
12		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	110	9																
							248	1	7888	2	Y	114		185	1		117							
01		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	125	9																
							244	1	6972	2	Y	102		3	1		216							
02		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	112	9																
							232	1	7147	2	Y	76		188	1		104							
							84	9																

REID 9													WELL #:		7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12230 - 16913	
09		2640 N	1993	-0-	-647	-0-	5	1	1974	2	Y	13					158							
10		2666 N	2131	-0-	-535	-0-	14	9																
11		3000 N	3720	-0-	720	720	2098	2	33	9	Y	30					188							
12		3100 N	3718	-0-	618	1338	3670	2	50	9	Y	45					233							
01		3100 N	2929	-0-	-171	1167	248	1	3403	2	Y	61		184	1		110							
							67	9																
02		4211 X	3044	-0-	-1167	-0-	209	1	2681	2	Y	35					145							
							39	9																
							216	1	2800	2	Y	25					170							
							28	9																

HOLT 20													WELL #:		5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13456 - 18373	
09		5040 X	4412	-0-	-628	-0-	4392	2	20	9	Y	18					55							
10		5053 X	4572	-0-	-481	-0-	4561	2	11	9	Y	10					65							
11		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4341	2	15	9	Y	14					79							
12		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4688	2	20	9	Y	18					97							
01		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4757	2	24	9	Y	22					119							
02		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4286	2	21	9	Y	19					138							

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
HELTON 18		WELL #:		4H	RRCID ->	266394	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12088	- 16603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1140 N	1043	-0-	-97	-0-	1001 2	42 9	Y	38		150
10		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	997 2	59 9	Y	54	181 1	23
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1092 2	62 9	Y	56		79
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1147 2	72 9	Y	65		144
01		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	957 2	48 9	Y	44		188
02		1102 N	221	-0-	-881	-0-	195 2	26 9	Y	24		212

HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	- 16503
09		2550 N	2156	-0-	-394	-0-	2117 2	39 9	Y	35	1 8	89
10		2232 N	1991	-0-	-241	-0-	1873 2	118 9	Y	107	83 1	113
11		2100 N	2012	-0-	-88	-0-	1876 2	136 9	Y	124	124 1	113
12		2232 N	2222	-0-	-10	-0-	2146 2	76 9	Y	69	40 1	142
01		3100 N	3599	-0-	499	499	3391 2	208 9	Y	189	135 1	196
02		2900 N	2426	-0-	-474	25	2206 2	220 9	Y	200	258 1	138

HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	- 16473
09		17130 X	16543	-0-	-587	-0-	16147 2	396 9	Y	360	339 1	207
10		17174 X	1422	-0-	-15752	-0-	1292 2	130 9	Y	118	64 1	104
11		16530 X	1396	-0-	-15134	-0-	1224 2	172 9	Y	156	95 1	165
12		17081 X	1208	-0-	-15873	-0-	1083 2	125 9	Y	114	209 1	70
01		17081 X	1456	-0-	-15625	-0-	1315 2	141 9	Y	128	93 1	105
02		15979 X	1282	-0-	-14697	-0-	1180 2	102 9	Y	93	63 1	135

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	- 17093
09		8340 X	8068	-0-	-272	-0-	7974 2	94 9	Y	85	3 8	107
10		8060 X	7816	-0-	-244	-0-	7727 2	89 9	Y	81		188
11		7920 X	6944	-0-	-976	-0-	6853 2	91 9	Y	83	176 1	95
12		8339 X	6504	-0-	-1835	-0-	6425 2	79 9	Y	72		167
01		8339 X	3971	-0-	-4368	-0-	3926 2	45 9	Y	41		208
02		7801 X	4280	-0-	-3521	-0-	4255 2	25 9	Y	23	183 1	48

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	- 16203
09		5460 X	5260	-0-	-200	-0-	5122 2	138 9	N	125	1 8	183
10		5177 X	4675	-0-	-502	-0-	4508 2	167 9	N	152	214 1	121
11		5010 X	3678	-0-	-1332	-0-	3533 2	145 9	N	132	60 1	193
12		5425 X	3647	-0-	-1778	-0-	3559 2	88 9	N	80	19 1	254
01		5425 X	3916	-0-	-1509	-0-	3784 2	132 9	N	120	239 1	135
02		5075 X	3577	-0-	-1498	-0-	3465 2	112 9	N	102	42 1	195

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	- 16650
09		11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11040 2	304 9	Y	276	349 1	234
10		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7186 2	97 9	Y	88	177 7	145
11		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7481 2	123 9	Y	112	175 1	82
12		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7555 2	135 9	Y	123		205
01		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4548 2	128 9	Y	116	176 1	145
02		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7297 2	150 9	Y	136	179 1	102

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	- 14383
09		2010 X	1813	-0-	-197	-0-	1772 2	41 9	N	37	1 8	204
10		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1812 2	57 9	N	52	20 7	236
11		1860 N	1708	-0-	-152	-0-	1666 2	42 9	N	38	181 1	93
12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1926 2	57 9	N	52		145
01		1860 N	1458	-0-	-402	-0-	1415 2	43 9	N	39		184
02		1653 N	445	-0-	-1208	-0-	444 2	1 9	N	1		185

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619										
EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1688	2	9	9	Y	75
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	87
11		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	87
12		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88

HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	- 17153
09		7260 X	6482	-0-	-778	-0-	6402	2	80	9	N	167
10		7316 X	7138	-0-	-178	-0-	7072	2	66	9	N	57
11		6990 X	6302	-0-	-688	-0-	6217	2	85	9	N	134
12		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7146	2	95	9	N	39
01		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8264	2	109	9	N	138
02		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9693	2	125	9	N	82

ZYBACH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	270427	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390	- 16853
09		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	5	1	3438	2	N	64
							133	9				
10		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3259	2	114	9	N	167
11		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2463	2	117	9	N	94
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2918	2	107	9	N	191
01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3621	2	154	9	N	156
02		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3366	2	90	9	N	237

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610	- 16993
09		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4814	2	117	9	N	32
10		5053 X	4948	-0-	-105	-0-	4841	2	107	9	N	129
11		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4840	2	102	9	N	50
12		5053 X	5017	-0-	-36	-0-	4914	2	103	9	N	144
01		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5690	2	95	9	N	230
02		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5152	2	108	9	N	144

HOLT 20		WELL #:		6H	RRCID ->	270977	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	- 16888
09		11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	75	1	11513	2	Y	169
							46	9				
10		7781 X	1342	-0-	-6439	-0-	709	1	494	2	Y	122
							139	9				
11		7530 X	2260	-0-	-5270	-0-	2180	2	80	9	Y	195
12		7781 X	4596	-0-	-3185	-0-	4519	2	77	9	Y	265
01		7781 X	6477	-0-	-1304	-0-	6382	2	95	9	Y	351
02		7279 X	6972	-0-	-307	-0-	397	1	6513	2	Y	407
							62	9				

EDEN 11		WELL #:		6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	- 16903
09		3000 N	3781	-0-	781	781	3670	2	111	9	Y	94
10		3951 X	3170	-0-	-781	-0-	3053	2	117	9	Y	199
11		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3668	2	94	9	Y	102
12		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3541	2	79	9	Y	173
01		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2113	2	105	9	Y	266
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3033	2	92	9	Y	164

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619													
ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	- 16943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		2850 X	2843	-0-	-7	-0-	2714	2	129	9	Y	117	14	8	152
10		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4026	2	253	9	Y	230	276	1	106
11		2850 X	2537	-0-	-313	-0-	2293	2	244	9	Y	222	142	1	186
12		2945 X	2447	-0-	-498	-0-	2249	2	198	9	Y	180	211	1	155
01		2945 X	2902	-0-	-43	-0-	2629	2	273	9	Y	248	156	1	247
02		2755 X	2560	-0-	-195	-0-	2377	2	183	9	Y	166	285	1	128

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	- 16883			
09		8250 X	7858	-0-	-392	-0-	7781	2	77	9	N	70	4	8	217
*10		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10293	2	103	9	N	94	173	1	146
*11		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11704	2	50	9	N	45	1	1	190
*12		12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	12053	2	17	9	N	15			205
*01		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	12791	2	212	9	N	193	1	1	397
02		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9267	2	114	9	N	104	178	1	323

EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.12270	- 16971			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT			-0-
*10		14B2 EXT	3139	-0-	3139	3139	2850	2	289	9	N	263	179	1	84
11		14B2 EXT	4174	-0-	4174	7313	4066	2	108	9	N	98			182
12		14B2 EXT	3917	-0-	3917	11230	3817	2	100	9	N	91	176	1	97
01		14B2 EXT	2859	-0-	2859	14089	2606	2	253	9	N	230			327
02		14B2 EXT	2340	-0-	2340	16429	2275	2	65	9	N	59	184	1	202

HELTON 18 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12390	- 17103			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT			-0-
*10		14B2 EXT	15976	-0-	15976	15976	15448	2	528	9	N	480	178	1	302
11		14B2 EXT	15294	-0-	15294	31270	14976	2	318	9	N	289	364	1	227
12		14B2 EXT	16006	-0-	16006	47276	15639	2	367	9	N	334	350	1	211
01		14B2 EXT	16750	-0-	16750	64026	16495	2	255	9	N	232	182	1	261
02		14B2 EXT	14963	-0-	14963	78989	14651	2	312	9	N	284	358	1	187

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12502	- 20822			
09		19950 X	16398	-0-	-3552	-0-	15774	2	624	9	Y	567	666	1	50
10		21359 X	13774	-0-	-7585	-0-	13232	2	542	9	Y	493	339	1	204
11		20670 X	11933	-0-	-8737	-0-	11467	2	466	9	Y	424	520	1	108
12		21359 X	7339	-0-	-14020	-0-	7067	2	272	9	Y	247	171	1	184
01		18259 X	15003	-0-	-3256	-0-	14406	2	597	9	Y	543	529	1	198
02		15863 X	13250	-0-	-2613	-0-	12760	2	490	9	Y	445	350	1	293

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.12500	- 22598			
09		17760 X	16810	-0-	-950	-0-	16341	2	469	9	Y	426	328	1	200
10		18352 X	16055	-0-	-2297	-0-	15624	2	431	9	Y	392	333	1	259
11		17670 X	17547	-0-	-123	-0-	17084	2	463	9	Y	421	526	1	154
12		20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	20111	2	479	9	Y	435	354	1	235
01		17763 X	6746	-0-	-11017	-0-	6561	2	185	9	Y	168	348	1	55
02		16965 X	13397	-0-	-3568	-0-	13039	2	358	9	Y	325	353	1	27

CUTLASS MD		WELL #:		2H	RRCID ->	294706	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	12411	PERF.12325	- 18164			
09		55290 X	44919	-0-	-10371	-0-	42971	2	1948	9	N	1771	1700	1	228
10		55149 X	43606	-0-	-11543	-0-	41883	2	1723	9	N	1566	1546	1	248
11		49560 X	41493	-0-	-8067	-0-	39747	2	1746	9	N	1587	1551	1	284
12		50344 X	40479	-0-	-9865	-0-	38991	2	1488	9	N	1353	1521	1	116
01		47709 X	38294	-0-	-9415	-0-	36664	2	1630	9	N	1482	1182	1	416
02		43413 X	32441	-0-	-10972	-0-	31196	2	1245	9	N	1132	1205	1	343

WEST PARK (GRANITE WASH)			//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MMGL TXPH, LLC			//CONT.// 101619													
CUTLASS MD			WELL #: 1H		RRCID -> 295317			COMPL. DATE 06/21/2022			TOTAL DEPTH 12447 PERF.12648 - 22322					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 Z	54331	-0-	54331	1475606	51964	2	2367	9	N	2152	2024	1		225
10	1528722	X	53116	-0-	-1475606	-0-	50997	2	2119	9	N	1926	1908	1		243
11	50497	X	50497	-0-	-0-	-0-	48555	2	1942	9	N	1765	1726	1		282
12	61504	X	50025	-0-	-11479	-0-	48027	2	1998	9	N	1816	1943	1		155
01	58280	X	46970	-0-	-11310	-0-	45146	2	1824	9	N	1658	1585	1		228
02	52519	X	40436	-0-	-12083	-0-	38974	2	1462	9	N	1329	1399	1		158

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084													
ZYBACH			WELL #: 207		RRCID -> 237499			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632					
09	1590	N	1198	-0-	-392	-0-	1186	2	12	9	Y	11				148
10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1585	2	15	9	Y	14				162
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1595	2	24	9	Y	22	96	1		88
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1661	2	36	9	Y	33				121
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2099	2	33	9	Y	30				151
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1828	2	33	9	Y	30				181

ZYBACH			WELL #: 307		RRCID -> 243627			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148					
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	324	1	1108	2	N	-0-				100
10	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	194	1	883	2	N	26				126
11	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1046	2	19	9	N	17	65	1		78
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	292	1	1254	2	N	45				123
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	9	335	1	N	20				143
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	22	9	313	1	N	27	120	1		50
							30	9								

ZYBACH			WELL #: 407		RRCID -> 246111			COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH			WELL #: 2011		RRCID -> 246555			COMPL. DATE 06/25/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYS			WELL #: 106		RRCID -> 252668			COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092					
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	541	2	6	9	N	5				91
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				91
11	720	N	428	-0-	-292	-0-	413	2	15	9	N	14				105
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	66	1		40
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	591	2	9	9	N	8				48
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5				53

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4380 X	2388	-0-	-1992	-0-	850	1	1537	2	N	1				103
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	878	1	4502	2	N	81				184
11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	850	1	3808	2	N	72	178	1		78
12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	878	1	3680	2	N	80	68	1		90
01	4588 X	3895	-0-	-693	-0-	878	1	2963	2	N	49				139
02	4292 X	4022	-0-	-270	-0-	821	1	3098	2	N	94	75	1		158

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4138	2	69	9	N	63				129
10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4164	2	147	9	N	134	185	1		78
11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4749	2	172	9	N	156				234
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5431	2	139	9	N	126	189	1		171
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4467	2	88	9	N	80				251
02	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8522	2	301	9	N	274	372	1		153

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

09	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6170	2	101	9	N	92	171	1		261
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5301	2	43	9	N	39				300
11	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7609	2	123	9	N	112	193	1		219
12	5208 X	3520	-0-	-1688	-0-	3473	2	47	9	N	43				262
01	5208 X	1339	-0-	-3869	-0-	1329	2	10	9	N	9				271
02	4872 X	784	-0-	-4088	-0-	770	2	14	9	N	13				284

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MMGL TXPH, LLC 101619
 REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

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

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

09	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-				-0-
10	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-				-0-
11	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-				-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.//		101619								
HOLMES 17		WELL #:		2	RRCID ->	168834	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15334 - 15350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500 - 15511	
09	4230 X	4077	-0-	-153	-0-	4077	2		N	-0-		-0-
10	4371 X	4215	-0-	-156	-0-	4215	2		N	-0-		-0-
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-		-0-
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-		-0-
01	4216 X	3436	-0-	-780	-0-	3436	2		N	-0-		-0-
02	3973 X	3797	-0-	-176	-0-	3797	2		N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.13447 - 14897	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHEELER-PAN (HUNTON)		WELL #:		1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14819 - 14857	
09	9240 X	7978	-0-	-1262	-0-	7978	2		N	-0-		262
10	9548 X	8164	-0-	-1384	-0-	8164	2		N	-0-		262
11	9240 X	7938	-0-	-1302	-0-	7938	2		N	-0-		262
12	8897 X	8281	-0-	-616	-0-	8281	2		N	-0-		262
01	8897 X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2		N	-0-		262
02	7714 X	NO RPT	-0-	-7714	-0-				N	NO RPT		262
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.14672 - 14699	
09	11610 X	11576	-0-	-34	-0-	11576	2		N	-0-		27
10	12183 X	11677	-0-	-506	-0-	11677	2		N	-0-		27
11	11790 X	11324	-0-	-466	-0-	11324	2		N	-0-		27
12	12183 X	11670	-0-	-513	-0-	11670	2		N	-0-		27
01	11997 X	11127	-0-	-870	-0-	11127	2		N	-0-		27
02	11194 X	10979	-0-	-215	-0-	10976	2	3 9	N	3		30
CITY OF SHAMROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.14842 - 14870	
09	6240 X	5841	-0-	-399	-0-	5841	2		N	-0-		43
10	6448 X	5493	-0-	-955	-0-	5493	2		N	-0-		43
11	5940 X	5711	-0-	-229	-0-	5711	2		N	-0-		43
12	6138 X	5760	-0-	-378	-0-	5703	2	57 9	N	52		95
01	6045 X	5814	-0-	-231	-0-	5814	2		N	-0-		95
02	5655 X	5652	-0-	-3	-0-	5628	2	24 9	N	22		117

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
WARREN, G. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.14750 - 14766		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2	N	-0-		135		
10	8091 X	7907	-0-	-184	-0-	7907	2	N	-0-		135		
11	7830 X	7606	-0-	-224	-0-	7606	2	N	-0-		135		
12	8091 X	7763	-0-	-328	-0-	7763	2	N	-0-		135		
01	7998 X	7222	-0-	-776	-0-	7222	2	N	-0-		135		
02	7482 X	7327	-0-	-155	-0-	7327	2	N	-0-		135		

BEENE, D.O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066090	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	14927	PERF.14380 - 14395		
09	3810 X	3763	-0-	-47	-0-	3763	2	N	-0-		228		
10	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2	N	-0-		228		
11	3900 X	3760	-0-	-140	-0-	3760	2	N	-0-		228		
12	4030 X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2	N	-0-		228		
01	3937 X	3427	-0-	-510	-0-	3427	2	N	-0-		228		
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-		228		

SANDERS UNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.15028 - 15042		
09	3000 N	2179	-0-	-821	1087	2179	2	N	-0-		60		
10	3100 N	2479	-0-	-621	466	2479	2	N	-0-		60		
11	2849 N	2383	-0-	-466	-0-	2366	2	17 9 N	15		75		
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2428	2	53 9 N	48		123		
01	2480 N	2125	-0-	-355	-0-	2125	2	N	-0-		123		
02	2291 N	2151	-0-	-140	-0-	2142	2	9 9 N	8		131		

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616 - 14647		
09	9810 X	9197	-0-	-613	-0-	9197	2	N	-0-		100		
10	10137 X	9795	-0-	-342	-0-	9795	2	N	-0-		100		
11	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2	N	-0-		100		
12	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9818	2	105 9 N	95		195		
01	9796 X	8789	-0-	-1007	-0-	8725	2	64 9 N	58	153 1	100		
02	9222 X	9209	-0-	-13	-0-	9141	2	68 9 N	62		162		

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		WELL #:		1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260 - 14275
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #:		1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470 - 14496
09	3660 X	3298	-0-	-362	-0-	3298	2	N	-0-		113		
10	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2	N	-0-		113		
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2	N	-0-		113		
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2	N	-0-		113		
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-		113		
02	3451 X	2936	-0-	-515	-0-	2936	2	N	-0-		113		

WHEELER-PAN (HUNTON)			//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930								
WEISE 28			WELL #:		1	RRCID -> 170079			COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-			3
10		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2	N	-0-			3
11		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-			3
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-			3
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-			3
02		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2	N	-0-			3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)					96782 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903								
JACO -A-			WELL #:		1	RRCID -> 079305			COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441		
09		3810 X	3294	-0-	-516	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2	N	-0-			-0-
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2	N	-0-			-0-
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2	N	-0-			-0-
01		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2	N	-0-			-0-
02		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084								
MOORE			WELL #:		1A	RRCID -> 081947			COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER, N. (MORROW)					96784 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461								
METHODIST HOME 2			WELL #:		4	RRCID -> 248149			COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2			WELL #:		3	RRCID -> 249733			COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782		
09		270 N	237	-0-	-33	-0-	206	2		31	9	N	28
10		806 N	248	-0-	-558	-0-	225	2		23	9	N	21
11		600 N	202	-0-	-398	-0-	177	2		25	9	N	23
12		248 N	176	-0-	-72	-0-	175	2		1	9	N	1
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	226	2		124	9	N	113
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	190	2		35	9	N	32
													189
													1
													48
													69
													92
													93
													15
													47

METHODIST HOME 2			WELL #:		2	RRCID -> 250038			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248		
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2					133
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2					133
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2					133
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2		2	9	N	2
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2		2	9	N	2
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2		1	9	N	1

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		570 N	488	-0-	-82	-0-	438	2	50	9	N	45	193 1	182
10		651 N	486	-0-	-165	-0-	474	2	12	9	N	11		193
11		570 N	477	-0-	-93	-0-	458	2	19	9	N	17		210
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	457	2	72	9	N	65		275
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	476	2	85	9	N	77		352
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	441	2	73	9	N	66	319 1	99

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		37
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	96	2	22	9	N	20		57
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		57
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		57
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		57
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

09	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	750	1	5997	2	N	124	193 1	53
							136	9						
10	7967	X	6591	-0-	-1376	-0-	775	1	5728	2	N	80		133
							88	9						
11	7710	X	7201	-0-	-509	-0-	750	1	6142	2	N	281	196 1	218
							309	9						
12	7967	X	5744	-0-	-2223	-0-	775	1	4840	2	N	117		335
							129	9						
01	7161	X	5173	-0-	-1988	-0-	579	1	4481	2	N	103		438
							113	9						
02	6960	X	5898	-0-	-1062	-0-	725	1	5052	2	N	110	183 1	365
							121	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619											
LANCASTER		WELL #: 2058H		RRCID -> 259702		COMPL. DATE 02/20/2011				TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	282	1	4777	2	Y	29		211
10	5022 X	1528	-0-	-3494	-0-	32	9	1168	2	Y	102	181 1	21 7
11	4860 X	1180	-0-	-3680	-0-	248	1	865	2	Y	68	1 1	178
12	5022 X	1146	-0-	-3876	-0-	112	9	818	2	Y	73		251
01	5022 X	1363	-0-	-3659	-0-	240	1	1076	2	Y	69	182 1	138
02	4698 X	1627	-0-	-3071	-0-	75	9	1361	2	Y	82		220
						248	1						
						80	9						
						211	1						
						76	9						
						176	1						
						90	9						

ELMORE		WELL #: 1024H		RRCID -> 259910		COMPL. DATE 07/14/2010				TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487			
09	3870 X	3660	-0-	-210	-0-	750	1	2863	2	N	43	125 1	43
10	3999 X	3663	-0-	-336	-0-	47	9	2801	2	N	79		122
11	3810 X	3774	-0-	-36	-0-	775	1	2872	2	N	138		260
12	3937 X	3708	-0-	-229	-0-	87	9	2765	2	N	153	173 1	240
01	3937 X	3407	-0-	-530	-0-	750	1	2591	2	N	64	196 1	108
*02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	152	9	3399	2	N	127		235
						746	1						
						70	9						
						725	1						
						140	9						

REYNOLDS		WELL #: 6025H		RRCID -> 260008		COMPL. DATE 09/29/2011				TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311			
09	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7505	2	95	9	N	86		103
10	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7318	2	116	9	N	105		208
11	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7872	2	106	9	N	96	198 1	106
12	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7464	2	94	9	N	85		191
01	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6919	2	98	9	N	89	185 1	95
*02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6011	2	99	9	N	90		185

DUKES		WELL #: 1008H		RRCID -> 261332		COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393			
09	4800 X	4099	-0-	-701	-0-	742	1	3304	2	N	48	182 1	178
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	53	9	3694	2	N	73	176 1	75
11	4740 X	3914	-0-	-826	-0-	80	9	3110	2	N	52		127
12	4898 X	2938	-0-	-1960	-0-	747	1	2107	2	N	111		238
01	4898 X	3504	-0-	-1394	-0-	57	9	2801	2	N	84		322
02	4234 X	3916	-0-	-318	-0-	709	1	3122	2	N	70		392
						122	9						
						611	1						
						92	9						
						717	1						
						77	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MMGL TXPH, LLC		//CONT.// 101619												
LANCASTER		WELL #: 3058H		RRCID -> 262221		COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	254	1	4119	2	Y	10	178	1	60
10	3999 X	1432	-0-	-2567	-0-	11	9	248	1	Y	46			106
11	3870 X	1147	-0-	-2723	-0-	51	9	240	1	Y	51	1	1	156
12	3999 X	1232	-0-	-2767	-0-	56	9	248	1	Y	63			219
01	3999 X	1543	-0-	-2456	-0-	69	9	232	1	Y	63	181	1	101
02	3741 X	1495	-0-	-2246	-0-	64	9	232	1	Y	58			159
LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832		COMPL. DATE 09/19/2011				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957				
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	503	1	940	2	Y	60			224
10	3100 N	3771	-0-	671	671	66	9	496	1	Y	116	260	7	80
11	3000 N	3261	-0-	261	932	128	9	480	1	Y	85	1	1	164
12	3100 N	3339	-0-	239	1171	94	9	496	1	Y	75			239
01	3558 X	2387	-0-	-1171	-0-	83	9	297	1	Y	47	187	1	99
*02	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	52	9	547	1	Y	-0-			99
LANCASTER		WELL #: 5058H		RRCID -> 266508		COMPL. DATE 05/25/2012				TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 266298		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048				
EDWARDS		WELL #: 1H												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 270426		COMPL. DATE 07/01/2013				TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308				
REYNOLDS '25'		WELL #: 1H												
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	30	1	4992	2	N	74			230
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	81	9	30	1	N	57			287
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	63	9	29	1	N	59	187	1	159
12	4836 X	4522	-0-	-314	-0-	65	9	31	1	N	82			241
01	4836 X	4002	-0-	-834	-0-	90	9	28	1	N	63			304
02	4524 X	4026	-0-	-498	-0-	28	1	69	9	N	79	188	1	195
						87	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
ELMORE '23'		WELL #: 1H		RRCID -> 270671		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12559 - 16694					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		6180 X	5581	-0-	-599	-0-	30	1	5481	2	N	64	187	1	98
							70	9							
10		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	31	1	5684	2	N	65			163
							72	9							
11		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	29	1	5777	2	N	61			224
							67	9							
12		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	31	1	6143	2	N	102	199	1	127
							112	9							
01		5983 X	4525	-0-	-1458	-0-	24	1	4443	2	N	53			180
							58	9							
02		5684 X	4843	-0-	-841	-0-	29	1	4740	2	N	67			247
							74	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 241411		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 14050		PERF.11189 - 13865					
BLASDEL		WELL #: 604													
09		390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2		N	-0-				33
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-				33
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2		N	-0-				33
12		403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-				33
01		403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2		N	-0-				33
02		348 N	344	-0-	-4	-0-	344	2		N	-0-				33

ZYBACH		WELL #: 6011H		RRCID -> 256455		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11671		PERF.12097 - 16392					
09		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	324	1	4595	2	Y	143			198
							157	9							
10		4619 X	4117	-0-	-502	-0-	335	1	3609	2	Y	157	111	1	244
							173	9							
11		4470 X	3929	-0-	-541	-0-	324	1	3425	2	Y	164	336	1	72
							180	9							
12		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	335	1	3363	2	Y	156	116	1	112
							172	9							
01		6293 X	4621	-0-	-1672	-0-	335	1	4044	2	Y	220	227	1	105
							242	9							
02		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	313	1	5462	2	Y	192	101	1	196
							211	9							

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 209H		RRCID -> 256457		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11554		PERF.11808 - 15987					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 409H		RRCID -> 256459		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 11606		PERF.11500 - 15788					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	770	1	2174	2	N	134				236
10	3782 X	2965	-0-	-817	-0-	147	9	796	1	N	78	188	1		126
11	3030 X	2741	-0-	-289	-0-	86	9	770	1	N	99				225
12	3193 X	2431	-0-	-762	-0-	109	9	796	1	N	80	190	1		115
01	3193 X	2453	-0-	-740	-0-	88	9	796	1	N	61				176
02	2987 X	2533	-0-	-454	-0-	67	9	745	1	N	99	188	1		87
						109	9								
BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372						
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2908	2	99	9	N	90	191	1		55
10	1860 X	1508	-0-	-352	-0-	1350	2	158	9	N	144				199
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2780	2	135	9	N	123	190	1		132
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2602	2	119	9	N	108				240
01	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2384	2	105	9	N	95	192	1		143
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2601	2	110	9	N	100				243
ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307						
09	4680 X	3275	-0-	-1405	-0-	522	1	2753	2	Y	-0-				-0-
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	539	1	7861	2	Y	-0-				-0-
11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	522	1	3712	2	Y	-0-				-0-
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	539	1	1964	2	Y	-0-				-0-
01	8401 X	3675	-0-	-4726	-0-	539	1	3136	2	Y	-0-				-0-
02	7859 X	2534	-0-	-5325	-0-	505	1	2029	2	Y	-0-				-0-
ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556						
09	2430 X	1962	-0-	-468	-0-	324	1	1616	2	N	20				193
10	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	22	9	335	1	N	28	176	1		45
11	2460 X	1062	-0-	-1398	-0-	31	9	324	1	N	37				82
12	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	41	9	335	1	N	75				157
01	2542 X	2060	-0-	-482	-0-	83	9	335	1	N	44				201
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	48	9	313	1	N	32	178	1		55
						35	9								
LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638						
09	5220 X	2319	-0-	-2901	-0-	2254	2	65	9	N	59				138
10	5363 X	5117	-0-	-246	-0-	4967	2	150	9	N	136	192	1		82
11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5366	2	191	9	N	174	196	1		60
12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5153	2	179	9	N	163				223
01	5177 X	3609	-0-	-1568	-0-	3490	2	119	9	N	108	193	1		138
02	5278 X	5044	-0-	-234	-0-	4865	2	179	9	N	163	191	1		110

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11320		PERF.11970		- 16029		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4380 X	3302	-0-	-1078	-0-	1044	1	2137	2	N	110	159	1	136
10	4526 X	3816	-0-	-710	-0-	121	9	1079	1	N	180			316
11	4140 X	2982	-0-	-1158	-0-	198	9	1044	1	N	51	191	1	176
12	3937 X	2772	-0-	-1165	-0-	56	9	1079	1	N	101			277
01	3813 X	2925	-0-	-888	-0-	111	9	1079	1	N	98	194	1	181
02	3567 X	2094	-0-	-1473	-0-	108	9	1009	1	N	58			239
						64	9							
LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11602		- 14989		
09	2190 X	721	-0-	-1469	-0-	713	2	8	9	N	7			121
10	1767 X	617	-0-	-1150	-0-	1	1	605	2	N	10			131
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	11	9	684	1	N	278	189	1	220
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	306	9	707	1	N	191	191	1	220
01	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	210	9	707	1	N	195	186	1	229
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	215	9	661	1	N	169	166	1	232
						186	9							
ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12251		PERF.12790		- 17233		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12329		PERF.12300		- 16424		
09	1590 X	1389	-0-	-201	-0-	1333	2	56	9	N	51			119
10	2790 X	1417	-0-	-1373	-0-	1387	2	30	9	N	27			146
11	2700 X	1475	-0-	-1225	-0-	1264	2	211	9	N	192	190	1	148
12	2790 X	1740	-0-	-1050	-0-	1494	2	246	9	N	224	195	1	177
01	1984 X	1807	-0-	-177	-0-	1623	2	184	9	N	167			344
02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	661	1	1286	2	N	126	382	1	88
						139	9							
BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 11234		PERF.11975		- 16140		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
LOTT		WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1361	2	42	9	N	38			130
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1601	2	39	9	N	35			165
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1309	2	32	9	N	29			194
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1328	2	9	9	N	8			202
01	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1027	2	28	9	N	25	197	1	30
02	1276	N	885	-0-	-391	-0-	865	2	20	9	N	18			48

LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID -> 263602		COMPL. DATE 06/24/2011			TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337						
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	850	1	2135	2	N	51			129
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	878	1	1887	2	N	72			201
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	850	1	1518	2	N	108	183	1	126
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	878	1	2354	2	N	124			250
01	2232	X	1633	-0-	-599	-0-	878	1	634	2	N	110	190	1	170
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	821	1	2261	2	N	121	193	1	98
							133	9							

ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID -> 264643		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402						
09	5790	X	2760	-0-	-3030	-0-	522	1	2128	2	Y	100			222
10	5983	X	1171	-0-	-4812	-0-	539	1	501	2	Y	119	185	1	156
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	522	1	6538	2	Y	226	187	1	195
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	539	1	2851	2	Y	229	198	1	226
01	3875	X	1154	-0-	-2721	-0-	539	1	442	2	Y	157	194	1	189
02	7076	X	3302	-0-	-3774	-0-	505	1	2584	2	Y	194	190	1	193
							213	9							

PYLE		WELL #: 402HB		RRCID -> 264866		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903						
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7605	2	223	9	N	203	335	1	7
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4400	2	241	9	N	219			226
11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7342	2	242	9	N	220	391	1	55
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7634	2	162	9	N	147	170	1	32
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4180	2	198	9	N	180	189	1	23
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4693	2	176	9	N	160	173	1	10

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL RRCID -> 264929		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	324	1	3895	2	N	71	160	1	132
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	335	1	4167	2	N	92			224
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	324	1	3656	2	N	139	192	1	171
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	335	1	3871	2	N	91			262
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	335	1	2619	2	N	77	197	1	142
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	313	1	4217	2	N	88			230
							97	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	10710 X	7665	-0-	-3045	-0-	7525	2	140	9	N	127		196
10	10850 X	2497	-0-	-8353	-0-	2452	2	45	9	N	41	174 1	63
11	10500 X	1289	-0-	-9211	-0-	1289	2			N	-0-		63
12	9765 X	1754	-0-	-8011	-0-	1712	2	42	9	N	38		101
01	8463 X	2545	-0-	-5918	-0-	2464	2	81	9	N	74		175
02	7424 X	2196	-0-	-5228	-0-	2130	2	66	9	N	60	189 1	46

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865	- 14943
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749	- 15041
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.12285	- 17148	
09	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	1044	1	2839	2	N	133		211
						146	9						
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1079	1	2219	2	N	83	170 1	124
						91	9						
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	1044	1	1704	2	N	98		222
						108	9						
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	1079	1	2202	2	N	100	191 1	131
						110	9						
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	1079	1	2630	2	N	112		243
						123	9						
02	3045 X	3034	-0-	-11	-0-	1009	1	1923	2	N	93	190 1	146
						102	9						

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11630	- 15833	
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	684	1	1898	2	N	60	100 1	28
						66	9						
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	707	1	2183	2	N	46		74
						51	9						
11	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	684	1	1898	2	N	72	115 1	31
						79	9						
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	707	1	2455	2	N	98	86 1	43
						108	9						
01	3100 N	3116	-0-	16	16	707	1	2352	2	N	52		95
						57	9						
02	2886 N	2870	-0-	-16	-0-	661	1	2136	2	N	66	33 1	128
						73	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084															
BLASDEL		WELL #:		704H		RRCID ->		265678		COMPL. DATE		03/24/2012		TOTAL DEPTH		11946		PERF.12140 - 15877	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
09	3000	N	2765	-0-	-235	1848	2602	2	163	9	N	148	186	1	169				
10	3100	N	3079	-0-	-21	1827	2924	2	155	9	N	141	161	1	149				
11	3000	N	3143	-0-	143	1970	2938	2	205	9	N	186	186	1	149				
12	3100	N	3171	-0-	71	2041	2921	2	250	9	N	227	179	1	197				
01	3100	N	2667	-0-	-433	1608	2491	2	176	9	N	160	180	1	177				
02	5423	X	3815	-0-	-1608	-0-	1009	1	2628	2	N	162	178	1	161				
							178	9											
LOTT		WELL #:		7016H		RRCID ->		265695		COMPL. DATE		04/18/2012		TOTAL DEPTH		17168		PERF.12490 - 16862	
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	1044	1	4548	2	Y	148	140	1	190				
							163	9											
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	1079	1	5154	2	Y	162	138	1	214				
							178	9											
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1044	1	4178	2	Y	166	267	1	113				
							183	9											
12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1079	1	4512	2	Y	127	134	1	106				
							140	9											
01	6417	X	3121	-0-	-3296	-0-	1079	1	1943	2	Y	90			196				
							99	9											
02	6003	X	4703	-0-	-1300	-0-	1009	1	3600	2	Y	85	140	1	141				
							94	9											
ZYBACH		WELL #:		7011H		RRCID ->		265741		COMPL. DATE		08/03/2012		TOTAL DEPTH		11992		PERF.12250 - 16516	
09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9705	2	112	9	Y	102			141				
10	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9821	2	123	9	Y	112	79	1	174				
11	9540	X	9289	-0-	-251	-0-	9160	2	129	9	Y	117	240	1	51				
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9558	2	123	9	Y	112	83	1	80				
01	10137	X	9289	-0-	-848	-0-	9116	2	173	9	Y	157	162	1	75				
02	9483	X	8943	-0-	-540	-0-	8792	2	151	9	Y	137	72	1	140				
GOAD		WELL #:		0259H		RRCID ->		265819		COMPL. DATE		08/22/2012		TOTAL DEPTH		11124		PERF.11210 - 15826	
09	4080	X	2041	-0-	-2039	-0-	1922	2	119	9	N	108			158				
10	4216	X	2121	-0-	-2095	-0-	1941	2	180	9	N	164			322				
11	3150	X	1644	-0-	-1506	-0-	1514	2	130	9	N	118	195	1	245				
12	3255	X	1877	-0-	-1378	-0-	1756	2	121	9	N	110	195	1	160				
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4134	2	119	9	N	108			268				
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2551	2	105	9	N	95	189	1	174				
AUSTIN		WELL #:		0355H		RRCID ->		265891		COMPL. DATE		06/07/2012		TOTAL DEPTH		11419		PERF.11399 - 15328	
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1044	1	2316	2	N	146			191				
							161	9											
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1079	1	2258	2	N	173	191	1	173				
							190	9											
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	1044	1	1938	2	N	132	187	1	118				
							145	9											
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1079	1	2605	2	N	187			305				
							206	9											
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1079	1	2116	2	N	141	189	1	257				
							155	9											
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	1009	1	2419	2	N	134	190	1	201				
							147	9											

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	850	1	2526	2	N	5			114
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	878	1	2288	2	N	76			190
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	850	1	2239	2	N	88			278
12	2759 X	2361	-0-	-398	-0-	878	1	1403	2	N	73	194	1	157
01	2759 X	948	-0-	-1811	-0-	878	1	64	2	N	5			162
02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	821	1	3571	2	N	75			237

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693					
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2804	2	322	9	N	293	429	1	8
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	2912	2	334	9	N	304	182	1	130
11	3180 X	2568	-0-	-612	-0-	2258	2	310	9	N	282	265	1	147
12	3286 X	3032	-0-	-254	-0-	2723	2	309	9	N	281	317	1	111
01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	3986	2	256	9	N	233	299	1	45
02	3045 X	2930	-0-	-115	-0-	2664	2	266	9	N	242	196	1	91

SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262					
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	1044	1	2738	2	N	144	231	1	25
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	1079	1	3112	2	N	207	50	1	182
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1044	1	2994	2	N	156	264	1	74
12	3565 X	3450	-0-	-115	-0-	1079	1	2177	2	N	176	176	1	74
01	3565 X	2771	-0-	-794	-0-	1079	1	1560	2	N	120	133	1	61
02	3335 X	2952	-0-	-383	-0-	1009	1	1814	2	N	117			178

PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLASDEL		WELL #: 2043H		RRCID -> 275934		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295					
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	1044	1	2295	2	N	137	159	1	107
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	1079	1	2853	2	N	151	141	1	117
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	1044	1	2197	2	N	118	113	1	122
12	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	1079	1	3289	2	N	172	228	1	66
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	1079	1	1688	2	N	83			149
*02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	1009	1	2030	2	N	138	163	1	124

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC THURMAN HORN		//CONT.//	96785 300 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC THURMAN HORN		//CONT.//	96785 300 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
				WELL #:	402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.	11440	-	15643
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4860	2	69	9	N	63				350
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6659	2	81	9	N	74	185	1		239
11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6796	2	136	9	N	124	184	1		179
12	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7035	2	105	9	N	95				274
01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6475	2	90	9	N	82				356
02	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7349	2	135	9	N	123	196	1		283

ZYBACH				WELL #:	2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	11835	-	16197
09	3660 X	3611	-0-	-49	-0-	3543	2	68	9	N	62	184	1		127
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3930	2	101	9	N	92				219
11	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3964	2	89	9	N	81				300
12	3906 X	2502	-0-	-1404	-0-	2446	2	56	9	N	51	176	1		175
01	4030 X	2812	-0-	-1218	-0-	2766	2	46	9	N	42				217
02	3915 X	2632	-0-	-1283	-0-	2570	2	62	9	N	56				273

THURMAN HORN				WELL #:	403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	11410	-	15638
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3851	2	25	9	N	23	141	1		170
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5955	2	86	9	N	78	185	1		63
11	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5259	2	88	9	N	80				143
12	3813 X	2386	-0-	-1427	-0-	2311	2	75	9	N	68				211
01	3813 X	688	-0-	-3125	-0-	681	2	7	9	N	6				217
02	3567 X	2048	-0-	-1519	-0-	2015	2	33	9	N	30				247

TA GREENHOUSE				WELL #:	2H	RRCID ->	257915	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11460	-	15875
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4321	2	90	9	N	82	178	1		90
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4369	2	103	9	N	94				184
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4746	2	136	9	N	124	182	1		126
12	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4176	2	127	9	N	115				241
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	189	1		143
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3971	2	127	9	N	115	188	1		70

TA GREENHOUSE				WELL #:	3H	RRCID ->	262649	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	11605	-	15945
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

ZYBACH				WELL #:	4010H	RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11835	-	16148
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4782	2	142	9	N	129	190	1		242
10	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4682	2	144	9	N	131	159	1		214
11	3360 X	3266	-0-	-94	-0-	3178	2	88	9	N	80	189	1		105
12	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	2656	2	113	9	N	103				208
01	3472 X	2892	-0-	-580	-0-	2801	2	91	9	N	83				291
02	3248 X	2806	-0-	-442	-0-	2722	2	84	9	N	76				367

ZYBACH				WELL #:	3010H	RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11656	-	15898
09	5130 X	3500	-0-	-1630	-0-	3465	2	35	9	N	32	187	1		132
10	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5264	2	127	9	N	115				247
11	5010 X	4866	-0-	-144	-0-	4759	2	107	9	N	97	185	1		159
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4077	2	114	9	N	104	182	1		81
01	5394 X	2508	-0-	-2886	-0-	2420	2	88	9	N	80				161
02	5046 X	4329	-0-	-717	-0-	4234	2	95	9	N	86				247

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE 42 WEL		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE 42 WEL		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
		WELL #: 1H		RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	11619	PERF.	11654	-	15958		
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3863	2	199	9	N	181	178	1	177	
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4046	2	207	9	N	188	179	1	186	
11	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	3978	2	177	9	N	161	190	1	157	
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	89	176	1	70	
01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1473	2	150	9	N	136			206	
02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1068	2	118	9	N	107	182	1	131	

EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	11724	-	15738		
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1617	2	119	9	N	108	192	1	373	
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4146	2	243	9	N	221			594	
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4864	2	204	9	N	185	374	1	405	
12	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5679	2	208	9	N	189	193	1	401	
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2380	2	162	9	N	147			548	
*02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4580	2	191	9	N	174	189	1	533	

ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID ->	267431	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	12160	-	15103		
09	7170 X	6662	-0-	-508	-0-	6502	2	160	9	N	145			352	
10	7409 X	6254	-0-	-1155	-0-	6114	2	140	9	N	127			479	
11	7170 X	3463	-0-	-3707	-0-	3311	2	152	9	N	138	395	1	222	
12	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	6942	2	141	9	N	128			350	
01	7006 X	2803	-0-	-4203	-0-	2768	2	35	9	N	32			382	
02	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6803	2	94	9	N	85	186	1	281	

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID ->	268788	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	11703	-	14883		
09	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	11588	2	479	9	N	435	531	1	392	
10	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	12325	2	491	9	N	446	366	1	472	
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5701	2	11	9	N	10	191	1	291	
12	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	9587	2	724	9	N	658	361	1	588	
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	9751	2	417	9	N	379	355	1	612	
*02	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9452	2	442	9	N	402	191	1	823	

EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID ->	271515	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11626	-	15852		
09	2910 X	2359	-0-	-551	-0-	2275	2	84	9	N	76	190	1	167	
10	2914 X	2399	-0-	-515	-0-	2222	2	177	9	N	161			328	
11	2580 X	2467	-0-	-113	-0-	2354	2	113	9	N	103			431	
12	2480 X	2347	-0-	-133	-0-	2206	2	141	9	N	128	192	1	367	
01	2480 X	1770	-0-	-710	-0-	1684	2	86	9	N	78			445	
02	2378 X	2166	-0-	-212	-0-	2079	2	87	9	N	79	193	1	331	

EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID ->	271938	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	11560	-	15831		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208	

EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID ->	272305	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	11634	PERF.	11834	-	16177		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
EDWARDS		WELL #:		5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715 - 15877				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHEELER, NE. (MORROW)				96785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
YOUNG -B-		WELL #:		1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.15730 - 17580				
09	DLQ G-10	1257	-0-	1257	5118	1257	2		Y	-0-					20
10	3100 N	2427	-0-	-673	4445	2427	2		Y	-0-					20
11	3000 N	2789	-0-	-211	4234	2789	2		Y	-0-					20
12	3875	2874	-0-	-1001	3233	2874	2		Y	-0-					20
01	3875	1407	-0-	-2468	765	1407	2		Y	-0-					20
02	3625	3378	-0-	-247	518	3378	2		Y	-0-					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE)				97039 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
WHEELER ENERGY, LLC				914192											
MASON, BYRON		WELL #:		1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9044 - 9058				
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					94
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-					94
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					94
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					94
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					94
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)				97585 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
MINDA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	084011	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 6769 - 6780				
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	2		N	-0-					-0-
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2		N	-0-					-0-
11	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2		N	-0-					-0-
12	744 N	258	-0-	-486	-0-	258	2		N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-775			N	-0-					-0-
*02	725 N	435	-0-	-290	-0-	435	2		N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)				97729 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
DALF ENERGY LLC				197641											
BRAINARD, BUD		WELL #:		1	RRCID ->	070072	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7779 - 7781				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD				WELL #:	2040	RRCID ->	073131	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7838 - 7842			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641											
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7873 - 7877			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
BRAINARD		WELL #:		107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7810 - 8304			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER)				98128 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7563 - 7577			
PULLEN															
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7831 - 7838			
JEAN 133															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8812 - 8824			
SHRADER A															
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			65
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			65
11	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2147	2			N	-0-			65
12	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	2157	2			N	-0-			65
01	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	2			N	-0-			65
02	2088	N	2086	-0-	-2	-0-	2086	2			N	-0-			65

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LINA -C-		WELL #:	4	RRCID ->	152874	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9925 - 9988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HARRIS "M"		WELL #:	1	RRCID ->	275965	COMPL. DATE	06/28/1983	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	6938 - 6956	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
ZYBACH		WELL #:	1010	RRCID ->	104342	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	15006 - 15013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	8	
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-	8	
11	570	N	440	-0-	-130	-0-	440 2		N	-0-	8	
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	8	
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-	8	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8	